GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6374 - 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
12	T. A.		1237	-0-	1237	25068	735	3	502	9	N	456	535	1	1	8	164
01	T. A.		1118	-0-	1118	26186	664	3	454	9	N	413	537	1	1	8	39
02	T. A.		1079	-0-	1079	27265	663	3	416	9	N	378	180	1	1	8	236
03	T. A.		1149	-0-	1149	28414	731	3	418	9	N	380	357	1			259
04	T. A.		1124	-0-	1124	29538	714	3	410	9	N	373	541	1	1	8	90
05	T. A.		1142	-0-	1142	30680	737	3	405	9	N	368	357	1	1	8	100

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	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
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	232	2	25	9	N	23					78
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	232	2	37	9	N	34	88	1			24
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	2	19	9	N	17					41
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12					53
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					97
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					97
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					97
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					97
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					41
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					41
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					41
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					41
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			41
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	N	4	4	8			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 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
12	1333	#	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-					84
01	1333	#	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					84
02	928	#	908	-0-	-20	-0-	908	2			N	-0-					84
03	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					84
04	960	#	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					84
*05	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 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
12	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					66
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1					67
02	696	#	505	-0-	-191	-0-	505	3			N	-0-					67
03	744	#	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					67
04	720	#	520	-0-	-200	-0-	520	3			N	-0-					67
05	620	#	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					67

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
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					100
01	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					100
02	870	#	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					100
03	930	#	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					100
04	900	#	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					100
05	930	#	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					105
01	403	#	231	-0-	-172	-0-	222	2	9	9	N	8					113
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					113
03	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	8	121	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - P/A 03/30/16

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 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
12	1426	#	1369	-0-	-57	-0-	1275	2	94	9	N	85	182	1			74
01	1426	#	1365	-0-	-61	-0-	1337	2	28	9	N	25					99
02	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1242	2	36	9	N	33					132
03	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					157
04	1320	#	1253	-0-	-67	-0-	1229	2	24	9	N	22					179
05	1364	#	1343	-0-	-21	-0-	1319	2	24	9	N	22					201

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	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
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 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
12	837	#	740	-0-	-97	-0-	39 18	1 9	683	3	Y	16	46	1			-0-
01	837	#	810	-0-	-27	-0-	41 8	1 9	761	3	Y	7					7
02	783	#	772	-0-	-11	-0-	42 9	1 9	721	3	Y	8					15
03	837	#	814	-0-	-23	-0-	41 13	1 9	760	3	Y	12					27
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	732	3	Y	13					40
05	837	#	815	-0-	-22	-0-	40 13	1 9	762	3	Y	12					52

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
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	168	-0-	-6	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 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
12	651	#	401	-0-	-250	-0-	397	3	4	9	Y	4					111
01	651	#	601	-0-	-50	-0-	595	3	6	9	Y	5					116
02	577	R	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8	9	Y	7					123
03	613	R	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9	115	1			17
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	Y	5					22
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					23

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 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
12	496	#	473	-0-	-23	-0-	18	1	421	3	Y	31	63	1			18
							34	9									
01	496	#	422	-0-	-74	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					18
02	464	#	410	-0-	-54	-0-	15	1	395	3	Y	-0-					18
03	496	#	439	-0-	-57	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					18
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					18
05	465	#	436	-0-	-29	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					18

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
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	30	1	668	3	Y	24	7	1			35
							26	9									
01	837	#	689	-0-	-148	-0-	28	1	648	3	Y	12					47
							13	9									
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	35	1	781	3	Y	33					80
							36	9									
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	40					120
							44	9									
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	29					149
							32	9									
*05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	34	1	843	3	Y	23					172
							25	9									

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
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					1
02	87	#	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

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
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1146	3	28	9	Y	25	4	1			39
01	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1065	3	28	9	Y	25					64
02	1015	#	896	-0-	-119	-0-	884	3	12	9	Y	11					75
03	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1173	3	14	9	Y	13	68	1			20
04	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	2	1			41
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	12					53

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
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	26	7	1			65
							29	9									
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	93	1	302	3	Y	14					79
							15	9									
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	Y	8					87
							9	9									
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	8	53	1			42
							9	9									
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	14	2	1			54
							15	9									
05	279	#	112	-0-	-167	-0-	93	1	19	9	Y	17					71

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0	W	280	-0-	280	2940	93	1	187	3	N	-0-	68	1			7
01	0	W	247	-0-	247	3187	93	1	154	3	N	-0-					7
02	0	W	274	-0-	274	3461	87	1	187	3	N	-0-					7
03	0	W	250	-0-	250	3711	93	1	157	3	N	-0-					7
04	3936	R	225	-0-	-3711	-0-	90	1	118	3	N	15	22	1			-0-
							17	9									
05	279	#	215	-0-	-64	-0-	93	1	121	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					86
01	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					86
02	667	#	621	-0-	-46	-0-	621	2			N	-0-					86
03	713	#	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					86
*04	690	#	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					86
*05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25	183	1			77
01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					77
02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	620	2	43	9	N	39					116
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	673	2	46	9	N	42					158
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	652	2	28	9	N	25					183
05	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					183

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 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
12	1116	#	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	977	-0-	-193	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	868	#	786	-0-	-82	-0-	56	1	727	3	N	3					95
							3	9									
01	930	#	594	-0-	-336	-0-	40	1	553	3	N	1					96
							1	9									
02	870	#	825	-0-	-45	-0-	52	1	769	3	N	4					100
							4	9									
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	56	1	773	3	N	2					102
							2	9									
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	54	1	695	3	N	6					108
							7	9									
05	868	#	837	-0-	-31	-0-	56	1	772	3	N	8					116
							9	9									

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

12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	#	115	-0-	-88	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-

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

12	775	#	734	-0-	-41	-0-	722	3	12	9	N	11					176
01	806	#	664	-0-	-142	-0-	653	3	11	9	N	10					186
02	754	#	722	-0-	-32	-0-	703	3	19	9	N	17					203
03	806	#	722	-0-	-84	-0-	710	3	12	9	N	11					214
04	750	#	642	-0-	-108	-0-	627	3	15	9	N	14					228
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	740	3	14	9	N	13					241

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					107
01	744	#	722	-0-	-22	-0-	719	3	3	9	N	3					110
02	741	R	741	-0-	-0-	-0-	732	3	9	9	N	8					118
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					124
04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	N	7					131
05	806	#	779	-0-	-27	-0-	769	3	10	9	N	9					140

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

12	1736	#	1401	-0-	-335	-0-	1401	3			N	-0-					174
01	1643	#	1409	-0-	-234	-0-	1409	3			N	-0-					174
02	1450	#	1329	-0-	-121	-0-	1329	3			N	-0-					174
03	1519	#	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					174
04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					174
05	1426	#	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					174

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

12	403	#	395	-0-	-8	-0-	387	3	8	9	N	7					55
01	403	#	382	-0-	-21	-0-	372	3	10	9	N	9					64
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	N	10					74
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	N	10					84
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	3	12	9	N	11					95
05	434	#	351	-0-	-83	-0-	333	3	18	9	N	16					111

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 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
12	930	#	846	-0-	-84	-0-	844	2	2	9	N	2					134
01	992	#	763	-0-	-229	-0-	761	2	2	9	N	2					136
02	928	#	776	-0-	-152	-0-	774	2	2	9	N	2					138
03	992	#	864	-0-	-128	-0-	862	2	2	9	N	2					140
04	930	#	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2					142
*05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					144

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

12	465	#	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					2
01	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					2
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					2
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					2
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					2
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					2

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

12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					68
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					68
02	290	#	289	-0-	-1	-0-	289	3			N	-0-					68
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					68
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					68
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	116	#	92	-0-	-24	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

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

12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					24
02	261	#	250	-0-	-11	-0-	250	3			N	-0-					24
03	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					24
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					24
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24

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

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	899	#	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	1054	#	559	-0-	-495	-0-	559	2			N	-0-					141
01	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1083	2	174	9	N	158	182	1			117
02	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1142	2	129	9	N	117	177	1			57
03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1207	2	197	9	N	179	174	1			62
04	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1165	2	101	9	N	92					154
*05	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1201	2	140	9	N	127	175	1			106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	153	#	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 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
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					22
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					22
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					22
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					22
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					22
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

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
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-

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
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	612	2	68	9	N	62					192
01	612	R	612	-0-	-0-	-0-	572	2	40	9	N	36					228
02	634	R	634	-0-	-0-	-0-	568	2	66	9	N	60	184	1			104
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	596	2	62	9	N	56					160
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	542	2	58	9	N	53					213
*05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	548	2	61	9	N	55	218	1			50

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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
12	899	#	825	-0-	-74	-0-	16 48	1 9	761	3	N	44					259
01	837	#	790	-0-	-47	-0-	16 42	1 9	732	3	N	38	187	1			110
02	783	#	750	-0-	-33	-0-	15 40	1 9	695	3	N	36					146
03	837	#	746	-0-	-91	-0-	14 37	1 9	695	3	N	34					180
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	759	3	N	34					214
05	837	#	766	-0-	-71	-0-	16 24	1 9	726	3	N	22	182	1			54

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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
12	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
01	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					19
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					19
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					19
05	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 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
12	93	#	83	-0-	-10	-0-	79	3	4	9	N	4					24
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2					26
02	87	#	76	-0-	-11	-0-	74	3	2	9	N	2					28
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	72	3	4	9	N	4					32
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					32
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					32

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 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
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					154
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					154
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					154
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					154
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					154
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					162
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					162
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					26
01	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					26
02	232	#	196	-0-	-36	-0-	196	3			N	-0-					26
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					26
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					26
*05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	N	11					37

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

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

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
12	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					70
01	2968	R	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					70
02	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	N	2					72
03	2077	#	1698	-0-	-379	-0-	1696	3	2	9	N	2					74
04	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3					77
*05	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					77

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
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					23
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					23
02	406	#	387	-0-	-19	-0-	387	3			N	-0-					23
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					23
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					23
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			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
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					20
01	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					20
02	493	#	430	-0-	-63	-0-	430	3			Y	-0-					20
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			Y	-0-					20
04	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	3			Y	-0-					20
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
02	870	#	822	-0-	-48	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	930	#	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	341	#	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	370	-0-	-64	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

12	217	#	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	203	#	182	-0-	-21	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

12	713	#	657	-0-	-56	-0-	34	1	620	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	744	#	678	-0-	-66	-0-	35	1	639	3	Y	4					4
							4	9									
02	696	#	678	-0-	-18	-0-	35	1	641	3	Y	2					6
							2	9									
03	744	#	683	-0-	-61	-0-	34	1	641	3	Y	7					13
							8	9									
04	660	#	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					13
05	713	#	667	-0-	-46	-0-	28	1	635	3	Y	4					17
							4	9									

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

12	527	#	327	-0-	-200	-0-	72	1	241	3	Y	13	62	1			-0-
							14	9									
01	527	#	154	-0-	-373	-0-	68	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	493	#	140	-0-	-353	-0-	58	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	217	-0-	-310	-0-	69	1	133	3	Y	14					14
							15	9									
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	Y	35					49
							39	9									
*05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	85	1	508	3	Y	34					83
							37	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2170	#	1920	-0-	-250	-0-	75	1	1801	3	Y	40	70	1			19
							44	9									
01	2325	#	1942	-0-	-383	-0-	77	1	1850	3	Y	14					33
							15	9									
02	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2100	3	Y	17					50
							19	9									
03	2325	#	1843	-0-	-482	-0-	70	1	1740	3	Y	30					80
							33	9									
04	2220	#	2200	-0-	-20	-0-	87	1	2091	3	Y	20					100
							22	9									
05	2356	#	1897	-0-	-459	-0-	70	1	1799	3	Y	25					125
							28	9									

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

12	341	#	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
01	341	#	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
02	319	#	307	-0-	-12	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-

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

12	434	#	428	-0-	-6	-0-	22	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	465	#	422	-0-	-43	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	435	#	400	-0-	-35	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

12	961	#	808	-0-	-153	-0-	153	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	976	R	976	-0-	-0-	-0-	140	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	193	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	183	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	961	#	907	-0-	-54	-0-	184	1	723	3	Y	-0-					-0-

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

12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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
12	2108	#	1969	-0-	-139	-0-	1962	2	7	9	N	6					37
01	2108	#	1292	-0-	-816	-0-	1290	2	2	9	N	2					39
02	1972	#	1095	-0-	-877	-0-	1092	2	3	9	N	3					42
03	2015	#	1596	-0-	-419	-0-	1593	2	3	9	N	3					45
04	1950	#	1289	-0-	-661	-0-	1289	2			N	-0-					45
05	1984	#	1489	-0-	-495	-0-	1487	2	2	9	N	2					47

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

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

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

12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	87	#	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	145	#	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					94
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

12	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					99
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					99
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2					101
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					101
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
*05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	#	340	-0-	-218	-0-	338	3	2	9	N	2			114
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	405	3	1	9	N	1			115
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5			120
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5			125
04	540	#	525	-0-	-15	-0-	521	3	4	9	N	4			129
05	558	#	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5			134

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5			85
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4			89
02	348	#	197	-0-	-151	-0-	194	3	3	9	N	3			92
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5			97
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3			100
*05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	N	4			104

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418	#	2366	-0-	-52	-0-	2365	3	1	9	N	1			183
01	2449	#	2142	-0-	-307	-0-	2130	3	12	9	N	11	177 1		17
02	2291	#	2100	-0-	-191	-0-	2097	3	3	9	N	3			20
03	2449	#	1791	-0-	-658	-0-	1790	3	1	9	N	1			21
04	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2			23
*05	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2508	3	3	9	N	3			26

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			19
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			19
02	232	#	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-			19
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			19
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-			19
*05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			19

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	#	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4			52
01	713	#	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5			57
02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	N	4			61
03	744	#	732	-0-	-12	-0-	725	3	7	9	N	6			67
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	N	5			72
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	726	3	8	9	N	7			79

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	279	3	8	9	N	7			75
01	310	#	243	-0-	-67	-0-	232	3	11	9	N	10			85
02	290	#	238	-0-	-52	-0-	228	3	10	9	N	9			94
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	248	3	11	9	N	10			104
04	300	#	253	-0-	-47	-0-	242	3	11	9	N	10			114
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	N	5			119

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					59
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-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

12	465	#	361	-0-	-104	-0-	358	3	3	9	N	3					75
01	465	#	293	-0-	-172	-0-	291	3	2	9	N	2					77
02	406	#	277	-0-	-129	-0-	271	3	6	9	N	5					82
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	294	3	4	9	N	4					86
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	282	3	3	9	N	3					89
05	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					89

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

12	2046	#	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					48
01	2046	#	1878	-0-	-168	-0-	1875	3	3	9	N	3					51
02	1943	#	1811	-0-	-132	-0-	1793	3	18	9	N	16					67
03	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2147	3	10	9	N	9					76
04	2010	#	1850	-0-	-160	-0-	1837	3	13	9	N	12					88
05	2015	#	2006	-0-	-9	-0-	1991	3	15	9	N	14	1	8			101

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

12	775	#	594	-0-	-181	-0-	590	3	4	9	N	4					144
01	744	#	553	-0-	-191	-0-	544	3	9	9	N	8					152
02	696	#	540	-0-	-156	-0-	533	3	7	9	N	6					158
03	744	#	575	-0-	-169	-0-	567	3	8	9	N	7					165
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	853	3	18	9	N	16					181
*05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	N	8	168	1			21

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					127
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	45	3	96	9	N	87					232
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	45	3	99	9	N	90					322
02	261	#	117	-0-	-144	-0-	45	3	72	9	N	65					387
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	45	3	80	9	N	73					460
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	60	3	77	9	N	70					530
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	64	3	70	9	N	64					594

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
12	279	#	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					19
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
02	261	#	121	-0-	-140	-0-	121	3			N	-0-					19
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					19
04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
*05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					27
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					27
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27

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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					175
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	1			N	-0-					175
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					175
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					175
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-	167	1			8
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117
02	1015	#	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					117
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					117
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					68

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	N	-0-					-0-
04	660	N	308	-0-	-352	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-

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

12	0		4725	-0-	4725	23738	4725	2			N	-0-					4
01	2750		3797	-0-	1047	24785	3797	2			N	-0-					4
02	7250		3087	-0-	-4163	20622	3046	2	41	9	N	37					41
03	7750		3829	-0-	-3921	16701	3804	2	25	9	N	23	47	1			17
04	12600		2128	-0-	-10472	6229	2128	2			N	-0-					17
05	13020		1635	-0-	-11385	-0-	1635	2			N	-0-					17

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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014

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

12	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1669	2	4	9	N	4					161
01	1829	N	716	-0-	-1113	-0-	709	2	7	9	N	6					167
02	1711	N	841	-0-	-870	-0-	837	2	4	9	N	4					171
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1577	2	12	9	N	11	7	8			175
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					177
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					177

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		237	-0-	237	4889	31	2	206	9	N	187	168	1			1048
01	0		314	-0-	314	5203	74	2	240	9	N	218	346	1			920
02	0		251	-0-	251	5454	51	2	200	9	N	182	175	1			927
03	5719		265	-0-	-5454	-0-	37	2	228	9	N	207	179	1			955
04	1200		206	-0-	-994	-0-	45	2	161	9	N	146	174	1			927
05	1240		208	-0-	-1032	-0-	30	2	178	9	N	162					1089

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

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					65
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					65
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					65
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					65
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	320	2	9	9	N	8					164
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			N	-0-					164
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	501	2	30	9	N	27					191
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18	172	1			37
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					44
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	7					51

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

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			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

12	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					26
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					26
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					26
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					26
05	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					26

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540

GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544

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

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

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

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					51
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51

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

12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					51
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					51
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					51
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51

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

12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					102
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	N	8					110
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	55	3	11	9	N	10					120
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2					122
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					122
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					122

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

	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
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
01	930	#	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					23
02	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					23
03	992	#	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					23
04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
*05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					23

HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

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

	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
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					49
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					49
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					49

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

	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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

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

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	N	7					225
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7					232
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2					234
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	9	N	8					242
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	166	1			79
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6					85

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

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
12	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	2	N	-0-					106
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					106
02	290	N	108	-0-	-182	-0-	108	2	N	-0-					106
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-					106
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-					106
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B -0-	37	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-			N	-0-					-0-

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

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
12	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B -0-	37	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B -0-	38	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																		

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

12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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

12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					33
01	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	499	2			N	-0-					33
02	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					33
04	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					33
*05	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	3	1	9	N	1					121
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					121
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					121
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					121
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					121
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	406		-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					3
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					3
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					3
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					3
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3

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

12	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			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

12	465	N	458	-0-	-7	-0-	86	1	372	2	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	85	1	386	2	N	-0-					-0-
02	493	N	408	-0-	-85	-0-	67	1	341	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	70	1	362	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13 N	10	-0-	-3	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15 N	11	-0-	-4	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12 N	7	-0-	-5	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

12	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					13
01	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					13
02	116 N	96	-0-	-20	B	-0-	96	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					13
04	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					13
*05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					13

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
12	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	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
12	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					45
01	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3			N	-0-					45
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					45
04	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	205	3			N	-0-					45
*05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					45

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
12	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3			N	-0-					67
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					67
02	551	N	397	-0-	-154 B	-0-	397	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	3			N	-0-					67
04	570	N	316	-0-	-254 B	-0-	316	3			N	-0-					67
*05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					67

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
12	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					26
01	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					26
02	377	N	367	-0-	-10 B	-0-	367	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					26
04	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3			N	-0-					26
*05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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
12	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					5
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					5
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					5
04	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					5
05	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					25
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	60	3	10	9	N	9					34
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-					34
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					34
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19	9	N	17					161
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	N	8					169
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	N	12					181
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11					192
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7					199
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	391	3	18	9	N	16					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1218	#	191	-0-	-1027	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	184	-0-	-715	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	131	-0-	-1419	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1116	X	227	-0-	-889	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	162	-0-	-985	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	589	N	92	-0-	-497	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3596	X	727	-0-	-2869	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	519	-0-	-3077	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	53	-0-	-3311	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-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

12	5642	#	2305	-0-	-3337	-0-	2305	2			N	-0-					125
01	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-					125
02	DLQ G-10		2172	-0-	2172	4430	2172	2			N	-0-					125
03	5610		2382	-0-	-3228	1202	2382	2			N	-0-					125
04	3532	R	2330	-0-	-1202	-0-	2330	2			N	-0-					125
05	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	5672	2	422	9	N	384	321	1			375
01	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	5450	2	351	9	N	319	319	1			375
02	5481	X	4990	-0-	-491	-0-	4766	2	224	9	N	204	315	1			264
03	6107	X	5378	-0-	-729	-0-	4924	2	454	9	N	413	328	1			349
04	5910	X	4811	-0-	-1099	-0-	4535	2	276	9	N	251	313	1			287
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					287

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

12	1209	X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					107
01	1085	X	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					107
02	986	X	955	-0-	-31	-0-	955	2			N	-0-					107
03	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					107
04	990	X	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					107
05	1023	X	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					107

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 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
12	5797	X	4605	-0-	-1192	-0-	4605	2			N	-0-					1
01	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2			N	-0-					1
02	4814	X	4011	-0-	-803	-0-	4011	2			N	-0-					1
03	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	4347	2			N	-0-					1
04	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					1
05	4619	X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					55
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	9					64
							10	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					64
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	-0-					64
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	20	1	109	2	N	1					65
							1	9									
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-					65

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					106
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	2	N	-0-					106
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					106
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	N	-0-					106
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					106
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	N	-0-					106

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

12	186	N	173	-0-	-13	-0-	47	1	122	2	Y	4					44
							4	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	5					49
							6	9									
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	46	1	80	2	Y	4					53
							4	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	47	1	89	2	Y	3					56
							3	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	47	1	88	2	Y	4					60
							4	9									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	Y	5					65
							6	9									

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

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	52	2	N	-0-					13
01	279	N	93	-0-	-186	-0-	46	1	47	2	N	-0-					13
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	47	1	52	2	N	-0-					13
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					13
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	N	-0-					13
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-					13

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

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	21					198
							23	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	54	171	1			81
							59	9									
02	870	N	790	-0-	-80	-0-	56	1	703	2	N	28					109
							31	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	821	2	N	41					150
							45	9									
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	56	1	795	2	N	27					177
							30	9									
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	774	2	N	5	51	1			131
							6	9									

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
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	47	1	139	2	N	15	60	1			39
							17	9									
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	143	2	N	21					60
							23	9									
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	47	1	137	2	N	16	59	1			17
							18	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	148	2	N	9					26
							10	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	40	1	144	2	N	2					28
							2	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	47	1	153	2	N	6					34
							7	9									

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

12	248	N	205	-0-	-43	-0-	47	1	158	2	N	-0-					106
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	47	1	169	2	N	4					110
							4	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	49	1	271	2	N	-0-					110
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	N	-0-					110
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					110
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	2	N	-0-					110

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

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	13					171
							14	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	N	38					209
							42	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	N	21					230
							23	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	2	N	25					255
							28	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	N	24					279
							26	9									
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	105	1	1780	2	N	15					294
							17	9									

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

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	48	1	185	2	N	-0-					62
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	47	1	161	2	N	-0-					62
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	47	1	129	2	N	-0-					62
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	47	1	133	2	N	-0-					62
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	47	1	115	2	N	-0-					62
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					15
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					15
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	876	-0-	-504	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					85
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					85
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					85
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					85
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					85
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					85

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					15
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					15
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					15
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					15
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	321	R	-0-	-0-	-321	-0-					N	-0-					63
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
12	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1101	2	56	9	N	51	169	1	5	8	29
01	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1067	2	46	9	N	42					71
02	1073	#	771	-0-	-302	-0-	741	2	30	9	N	27	3	8			95
03	1147	#	966	-0-	-181	-0-	930	2	36	9	N	33					128
04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1104	2	48	9	N	44					172
*05	1147	#	1013	-0-	-134	-0-	967	2	46	9	N	42	172	1	6	8	36

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
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
12	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	3	9	9	N	8	7	8			144
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					148
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20	9	N	18	7	8			159
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	3	13	9	N	12					171
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	279	3	4	9	N	4					175
05	496	N	296	-0-	-200	-0-	287	3	9	9	N	8	169	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	N	12	169	1			24
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23	9	N	21					45
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	275	3	18	9	N	16					61
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	292	3	21	9	N	19					80
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16					96
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	296	3	20	9	N	18					114

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
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	777	3	40	9	N	36	2	8			93
01	837	R	837	-0-	-0-	-0-	801	3	36	9	N	33					126
02	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	975	3	55	9	N	50	3	8			173
03	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1083	3	66	9	N	60	170	1	2	8	61
04	854	R	854	-0-	-0-	-0-	812	3	42	9	N	38					99
*05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	675	3	26	9	N	24	2	8			121

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

12	14B2 EXT	2091	-0-	2091	2091	2091	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2137	-0-	2137	4228	2137	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1128	-0-	1128	5356	1128	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1128	-0-	1128	6484	1128	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	660	-0-	660	7144	660	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7144					N	NO RPT					-0-

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

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	116					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

12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					123
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					123
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					123
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					123
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					123
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	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

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					70
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					70
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					70
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	9	8			32
01	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2299	2	28	9	N	25					57
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	N	21	1	8			77
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23					100
04	2250	N	971	-0-	-1279	-0-	961	2	10	9	N	9	66	1	1	8	42
*05	3100	N	3270	-0-	170	170	3259	2	11	9	N	10					52

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
12	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19
01	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					19
02	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					19
03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					19
04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					19
*05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	456	3	Y	-0-	68	1			17
01	713	N	490	-0-	-223	-0-	42	1	436	3	Y	11					28
							12	9									
02	638	N	453	-0-	-185	-0-	24	1	419	3	Y	9					37
							10	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	42	1	434	3	Y	7					44
							8	9									
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	32	1	407	3	Y	6					50
							7	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	455	3	Y	3					53
							3	9									

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					20
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					20
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					20
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					20
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					112
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					112
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					112
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					112
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
12	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					36
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					36
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					36
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					36
05	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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					55
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					55
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					55
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					9
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					9
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					9
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					9
05	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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					9
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					9
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					9
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					9
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					9
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	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
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	248	1	1017	3	N	-0-					30
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	248	1	903	3	N	-0-					30
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	247	1	957	3	N	-0-					30
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1016	3	N	-0-					30
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	248	1	980	3	N	-0-					30
05	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
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					43
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					43
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					43
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					43
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
05	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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					6
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					6
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					6
05	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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					34
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					34
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					132
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					132
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					132
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					132
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					123
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					123
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					123
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					123
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					19
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					19
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					19
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					19
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					19
05	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
12	2945	X	910	-0-	-2035	-0-	146	1	764	3	N	-0-					9
01	2945	X	872	-0-	-2073	-0-	155	1	717	3	N	-0-					9
02	899	X	811	-0-	-88	-0-	155	1	656	3	N	-0-					9
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	152	1	845	3	N	-0-					9
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	149	1	603	3	N	-0-					9
05	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
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					15
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					15
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					15
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					15
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					15
05	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
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					95
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					95
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					95
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					95
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
12	5065	X	638	-0-	-4427	-0-	102	1	536	3	N	-0-					54
01	2604	X	521	-0-	-2083	-0-	93	1	428	3	N	-0-					54
02	899	X	497	-0-	-402	-0-	94	1	403	3	N	-0-					54
03	961	X	626	-0-	-335	-0-	96	1	530	3	N	-0-					54
04	630	X	500	-0-	-130	-0-	99	1	401	3	N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					55
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					55
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					55
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					55
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					150
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					150
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					150
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					150
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					150
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22	-0-	22	97	22	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
*04	163	X	66	-0-	-97	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	X	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
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					40
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					40
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					40
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					40

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	54	2	172	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	2	161	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	48	2	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	50	2	158	3	N	-0-					-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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-

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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	2	135	3	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	40	2	156	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	15	2	56	3	N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	2	19	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	105	2	391	3	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	117	2	440	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	2	158	3	N	-0-					-0-
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	70	2	279	3	N	-0-					-0-
04	540	N	270	-0-	-270	-0-	54	2	216	3	N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	50	2	199	3	N	-0-					-0-

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

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	2	16	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	2	19	3	N	-0-					-0-

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

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-

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

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	2	142	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	30	2	126	3	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	55	2	228	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	2	88	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	13	2	54	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	2	110	3	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	2	117	3	N	-0-					-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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	69	2	249	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	63	2	226	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	69	2	250	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	2	527	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	99	2	351	3	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	82	2	295	3	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	2	211	3	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	2	208	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	55	2	193	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	57	2	204	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	54	2	190	3	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	56	2	203	3	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	2	66	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	2	66	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
12	DLQ G-10		10	-0-	10	28	2	2	8	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	33	1	2	4	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	38	1	2	4	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	44	1	2	5	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4	-0-	4	48	1	2	3	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-

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

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	2	68	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	2	54	3	N	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	11	2	39	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	2	106	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	2	77	3	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	2	76	3	N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2339	-0-	-184	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
12	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					12
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					12
02	1711	X	1506	-0-	-205	-0-	1506	3			N	-0-					12
03	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					12
04	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	1073	3			N	-0-					12
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					12

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	90	1			104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
05	T. A.	454	-0-	454	454		454	2			N	-0-					104

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					82
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					82
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					82
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					82
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					82
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					82

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

12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					105
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1					106
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					106
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					106
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	N	28					77
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2142	3	85	9	N	77					154
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	3	22	9	N	20					174
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2357	3	20	9	N	18	162	1			30
04	2160	N	834	-0-	-1326	-0-	821	3	13	9	N	12					42
05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	1993	3	17	9	N	15					57

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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					35
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					35
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					35
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					35
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					35
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					35

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
12	1519	N	586	-0-	-933	-0-	586	2			N	-0-					9
01	1829	N	586	-0-	-1243	-0-	586	2			N	-0-					9
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1					10
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					10
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					10
05	2201	N	698	-0-	-1503	-0-	698	2			N	-0-					10

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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					32
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					32
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	187	2			N	-0-					32
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					32
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					32
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	1			N	-0-					-0-
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	2	N	-0-					-0-

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
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	146	1	574	2	Y	-0-					66
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	146	1	610	2	Y	-0-					66
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	146	1	379	2	Y	-0-					66
03	713	N	341	-0-	-372	-0-	146	1	195	2	Y	-0-					66
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	146	1	242	2	Y	-0-					66
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	146	1	180	2	Y	-0-					66

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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					105
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					105
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					105
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					105
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	493	N	442	-0-	-51	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

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

12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					19
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					19
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					19
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19

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

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					30
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					30
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					30
03	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					30
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					30
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					30

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

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					36
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	765	2	1	9	N	1					37
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	2			N	-0-					37
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					37
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					37
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					37

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

12	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					28
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	277	2			N	-0-					28
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					28
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28

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

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					28
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					28
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	2			N	-0-					28
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					28
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					28
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					28

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

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32

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

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					26
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					26
02	1334	N	1176	-0-	-158	-0-	1176	2			N	-0-					26
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					26
04	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					26
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					26

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

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55
*05	3100	N	3688	-0-	588	588	3688	2			N	-0-					55

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

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
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					59
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					59
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					59
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4495	2	30	9	N	27	67	1			19
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					19
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					19

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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16					43
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					43
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					43
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					43
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					43
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					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
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					16
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					16
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					16
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1147	2	3	9	N	3					19
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					20
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20

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
12	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

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
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					36
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35	9	N	32					68
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3426	2	8	9	N	7					75
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3574	2	8	9	N	7					82
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	N	7					89
*05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3704	2	2	9	N	2					91

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
12	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2			N	-0-					29
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					29
02	1305	N	1042	-0-	-263	-0-	1029	2	13	9	N	12					41
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1					42
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1268	2	6	9	N	5					47
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					48

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
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					43
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					43
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-					43
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					43
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					43
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					43

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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					61
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					61
02	1972	N	1825	-0-	-147	-0-	1825	2			N	-0-					61
03	2108	N	1378	-0-	-730	-0-	1368	2	10	9	N	9	51	1			19
04	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1897	2			N	-0-					19
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					19

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	26	2	3	9	N	3					30
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					30
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					30
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3	1	3706	2	N	50					77
							55	9									
01	4309	X	3624	-0-	-685	-0-	3	1	3601	2	N	18					95
							20	9									
02	3915	X	3599	-0-	-316	-0-	3	1	3559	2	N	34	103	1			26
							37	9									
03	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3	1	3515	2	N	6					32
							7	9									
04	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3	1	3331	2	N	22					54
							24	9									
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3	1	3974	2	N	13					67
							14	9									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					25
01	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3736	2			N	-0-					25
02	3538	X	3408	-0-	-130	-0-	3408	2			N	-0-					25
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					25
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					25
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					25

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-					43
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					43
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					43
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					43
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					43

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

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
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					24
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					24
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					24
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 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
12	3100	N	3226	-0-	126	639	3171	2	55	9	N	50	50	1			32
01	3100	N	3259	-0-	159	798	3248	2	11	9	N	10					42
02	3538	X	2740	-0-	-798	-0-	2740	2			N	-0-					42
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3					45
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					45
*05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					45

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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					23
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

12	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2115	3	3	9	N	3					106
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	3	6	9	N	5					111
02	2204	N	1225	-0-	-979	-0-	1214	3	11	9	N	10					121
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1707	3	10	9	N	9					130
04	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1402	3	4	9	N	4					134
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6					140

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

12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					36
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					36
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					36
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					36
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					36
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					36

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

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					23
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	N	4					27
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	3	3	9	N	3					30
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	5					35
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					35
05	992	N	493	-0-	-499	-0-	493	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					33
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15					48
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	356	3	33	9	N	30					78
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	N	9					87
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	3	19	9	N	17					104
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	194	3	7	9	N	6					110

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					80
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					80
02	319	N	166	-0-	-153	-0-	166	3			N	-0-					80
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					80
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					32
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					32
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					32
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			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
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					189
01	651	N	219	-0-	-432	-0-	185	3	34	9	N	31	165	1			55
02	638	N	381	-0-	-257	-0-	351	3	30	9	N	27					82
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	413	3	35	9	N	32					114
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	3	29	9	N	26					140
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	532	3	32	9	N	29					169

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	31					173
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	3	31	9	N	28	166	1			35
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	3	23	9	N	21					56
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29					85
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					131

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
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	407	3	105	9	N	95	165	1			101
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	445	3	133	9	N	121					222
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	442	3	133	9	N	121	175	1			168
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	500	3	143	9	N	130	177	1			121
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	492	3	117	9	N	106	170	1			57
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	3	132	9	N	120					177

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

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775

MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 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
12	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					48
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					48
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					48
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					48
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	580	N	464	-0-	-116	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					47
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					47
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	85	2			N	-0-					47
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					47
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					47
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					130
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	891	2	15	9	N	14					144
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					147
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					147
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					149
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					149

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 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
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					73
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					73
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					73
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/2016

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
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	3769	2	N	14					165
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	3124	2	N	14	163	1			16
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3397	1	60	2	N	-0-					16
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	3451	2	N	18					34
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	3481	2	N	8					42
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	3682	2	N	9					51

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	N	-0-					95
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					95
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	244	1	7	2	N	-0-					95
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	8	1	254	2	N	-0-					95
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	8	1	261	2	N	-0-					95
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					95

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					101
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					101
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					101
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					101
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					101
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	276	-0-	-1088	-0-	276	2			N	-0-					84
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	31	115	1			-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	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

12	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3			N	-0-					152
01	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3			N	-0-					152
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					152
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	3			N	-0-					152
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					152
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	187	N	96	-0-	-91	-0-	96	2			N	-0-					7
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

12	142	N	74	-0-	-68	-0-	74	2			N	-0-					34
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					34
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		1072	2	39	9	N	35					141
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-		805	2	33	9	N	30					171
02	841	N	700	-0-	-141	-0-		678	2	22	9	N	20					191
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-		1030	2	34	9	N	31	189	1			33
04	810	N	797	-0-	-13	-0-		785	2	12	9	N	11					44
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-		913	2	11	9	N	10					54

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					5
01	62	N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-					5
02	58	N	41	-0-	-17	-0-		41	2			N	-0-					5
03	62	N	49	-0-	-13	-0-		49	2			N	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					5
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-					57
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-					57
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-					57
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-					57
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-					57
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-					57

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					126
01	155	N	1	-0-	-154	-0-		1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					126
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					126
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					126

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-		62	1	446	3	N	44					269
								48	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-		62	1	422	3	N	45	178	1			136
								50	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-		58	1	415	3	N	47					183
								52	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-		62	1	434	3	N	29					212
								32	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-		60	1	437	3	N	42					254
								46	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-		62	1	409	3	N	29					283
								32	9									

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

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			N	-0-					41
01	155	N	132	-0-	-23	-0-		132	3			N	-0-					41
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-					41
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-					41
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					41
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					59
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					59
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					59
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					59
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					130
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					130
02	348	N	157	-0-	-191	-0-	157	3			N	-0-					130
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					130
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					130
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					5
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					5
02	551	N	527	-0-	-24	-0-	527	3			N	-0-					5
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					5
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	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

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	3					3
							3	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	3	Y	14					17
							15	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1521	3	Y	6					23
							7	9									
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	3	Y	7					30
							8	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

12	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					9
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					9
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					9
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					9
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					9
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	3	N	-0-			-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	434	3	N	-0-			-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-			-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	423	3	N	-0-			-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-			-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 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
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	61	1	1181	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	59	1	1148	3	Y	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	3	Y	-0-			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	3	Y	-0-			-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	-0-			-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1846	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 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
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	14	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-			-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-			-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	40	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	39	1	707	3	Y	-0-			-0-

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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	14	1	337	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	Y	27	1	1			50
							30	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	154	1	1039	3	Y	25					75
							28	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	143	1	1009	3	Y	10	72	1			13
							11	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	147	1	876	3	Y	10	3	1			20
							11	9									
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	141	1	828	3	Y	9					29
							10	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	Y	20					49
							22	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

12	775	N	653	-0-	-122	-0-	34	1	619	3	N	-0-					9
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	35	1	691	3	N	-0-					9
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	28	1	548	3	N	-0-					9
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-					9
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	3	N	-0-					9
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
02	667	N	535	-0-	-132	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

12	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	70	1	1160	3	Y	17					187
							19	9									
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	74	1	1220	3	Y	25					212
							28	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	19					231
							21	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13	170	1			74
							14	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	64	1	1140	3	Y	13					87
							14	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	3	Y	14					101
							15	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	3	Y	-0-					31
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2829	3	Y	15					46
							17	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	3	Y	4					50
							4	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	146	1	3004	3	Y	-0-					50
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	147	1	3000	3	Y	8					58
							9	9									
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	3	Y	-0-	53	1			-0-

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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	491	3	Y	17					27
							19	9									
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	741	1	1126	3	Y	12	23	1			16
							13	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	274	1	713	3	Y	1					17
							1	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	412	1	1419	3	Y	-0-					17
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	519	1	1486	3	Y	13					30
							14	9									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-	30	1			-0-

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
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	777	1	1761	3	Y	-0-					15
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	775	1	1731	3	Y	5					20
							6	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	471	1	1660	3	Y	-0-					20
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	611	1	1719	3	Y	-0-					20
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	597	1	1569	3	Y	-0-					20
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	532	1	1696	3	Y	-0-	17	1			-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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	732	1	1083	3	Y	-0-					1
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	719	1	1085	3	Y	-0-					1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	687	1	1061	3	Y	-0-					1
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	744	1	1125	3	Y	-0-					1
04	T. A.		1832	-0-	1832	1832	720	1	1112	3	Y	-0-					1
05	T. A.		1841	-0-	1841	3673	739	1	1102	3	Y	-0-					1

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
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	3	Y	2					16
							2	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	2200	3	Y	1					17
							1	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	3	Y	-0-					17
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	124	1	2419	3	Y	-0-					17
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	3	Y	-0-					17
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	3	Y	-0-					17

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
12	713	N	163	-0-	-550	-0-	10	1	153	3	N	-0-					4
01	341	N	136	-0-	-205	-0-	11	1	125	3	N	-0-					4
02	203	N	90	-0-	-113	-0-	7	1	83	3	N	-0-					4
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					4
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					4
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					4

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1498	3	N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2202	-0-	-1208	-0-	1111	1	1085	3	Y	5					45
							6	9									
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1178	1	2333	3	Y	2	42	1			5
							2	9									
02	3190	X	2928	-0-	-262	-0-	1078	1	1831	3	Y	17	1	1			21
							19	9									
03	3069	X	2139	-0-	-930	-0-	1109	1	1020	3	Y	9	30	1			-0-
							10	9									
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	1134	1	2203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1204	1	2880	3	Y	5					5
							6	9									

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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	243	-0-	-284	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	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
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					28
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					28
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					28
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					28
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					28
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					28

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 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
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	3	Y	28					31
							31	9									
01	3100	N	3338	-0-	238	238	173	1	3108	3	Y	52					83
							57	9									
02	2900	N	2735	-0-	-165	73	141	1	2587	3	Y	6	70	1			19
							7	9									
03	2929	N	2856	-0-	-73	-0-	144	1	2669	3	Y	39	3	1			55
							43	9									
04	2700	X	791	-0-	-1909	-0-	40	1	744	3	Y	6					61
							7	9									
05	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	102	1	1861	3	Y	17					78
							19	9									

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
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2395	3	Y	4					24
							4	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	164	1	3137	3	Y	8	32	1			-0-
							9	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2865	3	Y	4					4
							4	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3168	3	Y	6					10
							7	9									
04	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	153	1	2927	3	Y	3					13
							3	9									
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	172	1	3303	3	Y	-0-					13

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	46	1	841	3	N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	35	1	678	3	N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

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
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					9
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					9
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	21	1	381	3	Y	-0-					9
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					9
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					9
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					9

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
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	72	1	1413	3	Y	-0-					4
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	71	1	1447	3	Y	-0-					4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	55	1	1081	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	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
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

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
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	36	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	33	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	35	1	690	3	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
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	345	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	54	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	52	1	1032	3	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
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	34	1	576	3	N	-0-					-0-
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	3	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 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
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	76 1	1 9	1345	3	Y	1	42	1			6
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	74 8	1 9	1283	3	Y	7					13
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	1229	3	Y	9					22
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	68	1	1251	3	Y	-0-					22
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	65	1	1178	3	Y	-0-					22
05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	68	1	1201	3	Y	-0-					22

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					5
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					5
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	Y	-0-					5
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-					5
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					5
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	33	1	510	3	Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

12	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	73	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	72	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1126	-0-	-179	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	73	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

12	775	N	761	-0-	-14	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	524	-0-	-288	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	52	1	963	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	53	1	943	3	N	-0-					-0-
02	986	N	930	-0-	-56	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	46	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	46	1	911	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 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
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					1
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	100	1	163	3	Y	-0-					1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	95	1	153	3	Y	-0-					1
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	100	1	100	3	Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	97	1	116	3	Y	-0-					1
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	99	1	165	3	Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	392	3	Y	1					6
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	389	3	Y	7					13
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					13
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					13
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	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
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	27	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	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
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	Y	-0-					9
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					9
02	725	N	433	-0-	-292	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					9
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	3	Y	-0-					9
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	1					10
							1	9									
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-	9	1			-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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	851	1	2972	3	Y	5					40
							6	9									
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	837	1	2790	3	Y	17					57
							19	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	865	1	4287	3	Y	10					67
							11	9									
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	676	1	4644	3	Y	29	41	1			55
							32	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	233	1	3652	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	800	1	2943	3	Y	-0-					55

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
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	43	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	632	-0-	-205	-0-	29	1	603	3	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
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	46	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	756	-0-	-114	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	84	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1453	-0-	-407	-0-	81	1	1372	3	Y	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-					-0-

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
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
01	403	N	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	377	N	208	-0-	-169	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	Y	-0-	50	1			-0-
01	2170	N	1247	-0-	-923	-0-	128	1	1119	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	N	45	-0-	-2125	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	281	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-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
12	837	N	650	-0-	-187	-0-	31	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	36	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	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 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
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	36	1	727	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	3	Y	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	3	Y	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	154	1	3153	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	148	1	3046	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	158	1	3137	3	Y	-0-					-0-

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

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	Y	1					20
							1	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					20
02	928	N	912	-0-	-16	-0-	43	1	869	3	Y	-0-					20
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					20
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	Y	-0-					20
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					20

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

12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	2103	3	N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	3	N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	98	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	2377	3	N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	3	Y	2					39
							2	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	1					40
							1	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	3	Y	4					44
							4	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3	Y	8	52	1			-0-
							9	9									
04	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	53	1	1026	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1271	N	518	-0-	-753	-0-	24	1	492	3	Y	2					2
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	Y	-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
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	46	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	45	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	41	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	45	1	720	3	Y	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	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
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
02	580	N	484	-0-	-96	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	3	N	-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
12	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	85	1	1509	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	81	1	1447	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1389	-0-	-61	-0-	71	1	1317	3	Y	1					1
							1	9									
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	75	1	1425	3	Y	-0-					1
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	-0-					1
05	1488	N	910	-0-	-578	-0-	46	1	864	3	Y	-0-					1

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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	172	3	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
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	29	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	29	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	3	Y	-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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1911	3	Y	11					63
							12	9									
01	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	101	1	1910	3	Y	-0-	60	1			-0-
02	2059	N	1808	-0-	-251	-0-	86	1	1721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	91	1	1824	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	87	1	1721	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	92	1	1749	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	414	3	Y	5					28
							6	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	410	3	Y	4					32
							4	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	393	3	Y	-0-	28	1			4
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	420	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	110	1	387	3	Y	3					10
							3	9									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	5					15
							6	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

12	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	83	1	1495	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	81	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1316	-0-	-279	-0-	64	1	1252	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	70	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	72	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	116	1	2114	3	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	116	1	2210	3	Y	7					16
							8	9									
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	99	1	1870	3	Y	2					18
							2	9									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	3	Y	2					20
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	129	1	2348	3	Y	13					57
							14	9									
01	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	128	1	2348	3	Y	18					75
							20	9									
02	2407	N	2377	-0-	-30	-0-	120	1	2246	3	Y	10	69	1			16
							11	9									
03	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	103	1	1947	3	Y	6					22
							7	9									
04	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	72	1	1303	3	Y	5					27
							6	9									
05	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	53	1	1365	3	Y	2					29
							2	9									

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
12	2542	N	1124	-0-	-1418	-0-	241	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	411	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	500	1	1381	3	Y	12					12
							13	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	637	1	1372	3	Y	-0-					12
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	648	1	1082	3	Y	-0-					12
05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	3			Y	-0-					12

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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-

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
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	3	N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	194	1	940	3	Y	1					19
							1	9									
01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	203	1	888	3	Y	3					22
							3	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	319	1	995	3	Y	2					24
							2	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	719	1	1061	3	Y	10	34	1			-0-
							11	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	682	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	700	1	418	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

12	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	N	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

12	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

12	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	61	1	1102	3	Y	10					24
							11	9									
01	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	59	1	1088	3	Y	20					44
							22	9									
02	1508	N	1037	-0-	-471	-0-	50	1	979	3	Y	7					51
							8	9									
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	55	1	1071	3	Y	9					60
							10	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	52	1	1007	3	Y	3					63
							3	9									
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	56	1	1037	3	Y	3					66
							3	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	101	1	1983	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	77	1	1524	3	Y	3					10
							3	9									
02	1972	N	1195	-0-	-777	-0-	58	1	1134	3	Y	3					13
							3	9									
03	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	57	1	1193	3	Y	-0-					13
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	3	Y	-0-					13
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	42	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	595	-0-	-72	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	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
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	3	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	46	1	859	3	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
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	3	Y	26	11	1			33
							29	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	3	Y	20					53
							22	9									
02	1015	N	816	-0-	-199	-0-	84	1	732	3	Y	-0-					53
03	1085	N	334	-0-	-751	-0-	20	1	313	3	Y	1					54
							1	9									
04	1320	N	670	-0-	-650	-0-	38	1	632	3	Y	-0-					54
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	Y	-0-					54

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
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	3	N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	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
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	1			Y	-0-					16
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					16
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					16
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	105	1	2001	3	N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	106	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1967	-0-	-5	-0-	94	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	99	1	2002	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	100	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	99	1	1977	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					51
01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					51
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					51
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	127	1	409	3	Y	-0-	71	1			16
01	682	N	188	-0-	-494	-0-	34	1	154	3	Y	-0-					16
02	580	N	196	-0-	-384	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					16
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					16
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					16
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					2
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	18					20
							20	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	8					28
							9	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	7					35
							8	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					35
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					35

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
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
02	406	N	301	-0-	-105	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	N	13					13
							14	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	3	N	7					20
							8	9									

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
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	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, 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
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	107	1	2712	3	Y	9					53
							10	9									
01	2666	N	492	-0-	-2174	-0-	23	1	448	3	Y	19	72	1			-0-
							21	9									
02	2900	N	3132	-0-	232	232	117	1	3009	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	3100	N	3135	-0-	35	267	146	1	2983	3	Y	5					9
							6	9									
04	3000	N	2925	-0-	-75	192	140	1	2775	3	Y	9					18
							10	9									
*05	2377	X	2185	-0-	-192	-0-	83	1	2098	3	Y	4					22
							4	9									

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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	597	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	601	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	557	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	599	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	579	1	539	3	Y	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	606	1	559	3	Y	-0-					-0-

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
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					2
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	35	1	831	3	Y	-0-					2
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	77	1	1371	3	Y	-0-					2
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	3					5
							3	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	3	Y	1					6
							1	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	Y	4					10
							4	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	13	1	210	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	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
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					3
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					3
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					3
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					3
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

12	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	209	-0-	-81	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

12	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					112
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					112
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					112
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					112
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	466	3	Y	-0-	70	1			30
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	2	2	1			30
							2	9									

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	903	3	Y	-0-					1
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					1
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					1
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	3	Y	-0-					1
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

12	806	N	673	-0-	-133	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					2
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	35	1	628	3	Y	-0-					2
02	638	N	574	-0-	-64	-0-	28	1	546	3	Y	-0-					2
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					2
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					2
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					2

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
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	216	1	1057	3	Y	11					90
							12	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	202	1	906	3	Y	23					113
							25	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	189	1	1087	3	Y	22					135
							24	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	198	1	1084	3	Y	27					162
							30	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	3	Y	-0-					162
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	196	1	1087	3	Y	20					182
							22	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	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
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	42	1	846	3	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	41	1	857	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	61	1	1163	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	60	1	1185	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	58	1	1181	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	2					6
							2	9									
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	Y	-0-					6
02	319	N	229	-0-	-90	-0-	8	1	220	3	Y	1					7
							1	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					7
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	1					8
							1	9									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	1					9
							1	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	Y	4					5
							4	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	3	Y	-0-					5
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	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
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	48	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	3	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-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
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					13
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-	8	1			5
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	503	3	6	9	Y	5					10
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					10
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					10
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	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
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2977	3	13	9	Y	12					24
01	3100	N	3536	-0-	436	436	3514	3	22	9	Y	20	42	1			2
02	2900	N	2773	-0-	-127	309	2762	3	11	9	Y	10	1	1			11
03	3022	N	2713	-0-	-309	-0-	2704	3	9	9	Y	8					19
04	3420	X	2667	-0-	-753	-0-	2653	3	14	9	Y	13					32
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	2445	3	9	9	Y	8					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	14					14
							15	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	7					21
							8	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	15					36
							17	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 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
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	189	1	1638	3	Y	-0-	30	1			-0-
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	184	1	1562	3	Y	12					12
							13	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	3	Y	-0-					12
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	187	1	1598	3	Y	-0-					12
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	3	Y	38					50
							42	9									
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	188	1	1601	3	Y	1	43	1			-0-
							1	9									

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
12	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	323	1	855	3	Y	-0-					6
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	196	1	1022	3	Y	-0-					6
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	3	Y	1					7
							1	9									
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	3	Y	3					10
							3	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	9					19
							10	9									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	3	Y	3					22
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	3	Y	6					8
							7	9									
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	69	1	1263	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
02	1334	N	1293	-0-	-41	-0-	64	1	1229	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	70	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	60	1	1175	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	64	1	1221	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					8
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					8
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	8	1	147	3	N	-0-					8
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					8
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					8
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	91	-0-	-199	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

12	744	N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	34	1	668	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

12	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	56	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	53	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	932	-0-	-112	-0-	43	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	49	1	950	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	3	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	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

12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	3	Y	8					17
							9	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	9					26
							10	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	3	Y	2					28
							2	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	3					31
							3	9									
04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	40	1	989	3	Y	3					34
							3	9									
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	35	1	907	3	Y	5					39
							6	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

12	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-	57	1			4
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	23	1	414	3	Y	5					9
							6	9									
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	21	1	424	3	Y	5					14
							6	9									
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	28	1	442	3	Y	4					18
							4	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	3					21
							3	9									
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	23	1	370	3	Y	1	20	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	3	Y	2					5
							2	9									
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	3	Y	3					8
							3	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2027	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2370	N	1897	-0-	-473	-0-	94	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 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
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-

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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 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
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					5
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					5
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					5
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					5
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					5
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-			7
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-			7
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-			7
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-			7
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-			7
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			2
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			2
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			2
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	19	1	391	3	Y	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-			-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 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
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-			9
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-			9
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	15	1	438	3	N	-0-			9
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-			9
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	14	1	432	3	N	-0-			9
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	18	1	446	3	N	-0-			9

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 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
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	36	1	919	3	Y	-0-					12
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					12
02	841	N	609	-0-	-232	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					12
03	961	N	451	-0-	-510	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					12
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					12
05	651	N	423	-0-	-228	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 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
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	544	3	Y	3					3
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	3	Y	2					7
							2	9									

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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	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
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 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
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	124	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	122	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	111	1	570	3	Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	116	1	600	3	Y	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	77	1	1459	3	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	N	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					7
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	3	Y	-0-					7
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	838	3	Y	15					22
							17	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	3	Y	69					91
							76	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1174	3	Y	31					122
							34	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	3	Y	47	162	1			7
							52	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
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	22					22
							24	9									
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	36	1	888	3	Y	-0-					22
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	33	1	893	3	Y	-0-					22
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	35	1	904	3	Y	-0-					22

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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-					-0-

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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-

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
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	3	Y	-0-					50
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	29	1	626	3	Y	1					51
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					51
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	Y	-0-					51
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	Y	-0-					51
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1145	3	Y	-0-					51

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

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

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	3	Y	3					5
							3	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	3	Y	2					7
							2	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	3	Y	-0-					7
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-					7
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	3	Y	-0-					7
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1330	3	Y	-0-					7

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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-

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
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	51	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	72	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	222	-0-	-329	-0-	49	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	31	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	3	Y	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	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
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	3	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	30	1	932	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	725	-0-	-205	-0-	22	1	699	3	N	4					4
							4	9									
05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	24	1	618	3	N	-0-					4

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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					7
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					7
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					7
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					7
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	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
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	51	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	240	-0-	-535	-0-	72	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	52	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	465	N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					14
01	496	N	163	-0-	-333	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					14
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					14
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					14
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

12	620	N	525	-0-	-95	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					2
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	20	1	480	3	Y	-0-					2
02	580	N	378	-0-	-202	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					2
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					2
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					2
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1162	3	Y	3	34	1			11
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	59 10	1 9	1055	3	Y	9					20
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1051	3	Y	7					27
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	61 6	1 9	1072	3	Y	5					32
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	1047	3	Y	5					37
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	56 6	1 9	1049	3	Y	5					42

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	49	1	902	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	47	1	898	3	N	-0-					-0-
02	899	N	877	-0-	-22	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	48	1	901	3	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	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
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	290	-0-	-87	-0-	8	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	1					15
							1	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	3					18
							3	9									
02	667	N	576	-0-	-91	-0-	21	1	551	3	Y	4					22
							4	9									
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	21	1	564	3	Y	5					27
							6	9									
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	567	3	Y	3					30
							3	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	23	1	565	3	Y	4					34
							4	9									

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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	Y	6					6
							7	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					6
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	-0-					6
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	806	N	703	-0-	-103	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					4
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-					4
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					4
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	-0-					4
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					4
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	87	1	1639	3	Y	-0-					31
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	88	1	1639	3	Y	-0-					31
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	3	Y	-0-					31
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	3	Y	-0-					31
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	79	1	1547	3	Y	-0-					31
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	81	1	1615	3	Y	-0-					31

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

12	713	N	691	-0-	-22	-0-	27	1	664	3	N	-0-					16
*01	713	N	695	-0-	-18	-0-	24	1	660	3	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	23	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-

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

12	961	N	929	-0-	-32	-0-	49	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-					-0-

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

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					1
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-					1
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	Y	-0-					1
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	1					2
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					2
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					2

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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	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
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	56	1	1001	3	Y	-0-					3
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-					3
02	1044	N	746	-0-	-298	-0-	36	1	710	3	Y	-0-					3
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					3
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	-0-					3
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	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
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	36	1	922	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	41	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	903	-0-	-54	-0-	36	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	35	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	35	1	920	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
12	2077	N	854	-0-	-1223	-0-	685	1	169	3	Y	-0-					60
01	2046	N	1613	-0-	-433	-0-	749	1	864	3	Y	-0-					60
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	737	1	1264	3	Y	-0-					60
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	779	1	1281	3	Y	-0-					60
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	755	1	1313	3	Y	4					64
							4	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	3	Y	-0-					64

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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	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
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
01	403	N	225	-0-	-178	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
02	261	N	161	-0-	-100	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	4					14
							4	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	7					21
							8	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	3					24
							3	9									
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	35	1	467	3	Y	2					26
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2					28
							2	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					28

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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	560	-0-	-107	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	543	-0-	-232	-0-	21	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	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
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	56	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	Y	85					85
							94	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	162	1	2075	3	Y	20					105
							22	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	3	Y	9	71	1			43
							10	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	138	1	1905	3	Y	20	2	1			61
							22	9									
05	1209	N	950	-0-	-259	-0-	73	1	855	3	Y	20					81
							22	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					9
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					9
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					9
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					9
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					9
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	140	1	3575	3	Y	1					24
							1	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3497	3	Y	4					28
							4	9									
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	165	1	3320	3	Y	9					37
							10	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	3	Y	5					42
							6	9									
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	123	1	3274	3	Y	5					47
							6	9									
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	130	1	3418	3	Y	2					49
							2	9									

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

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	196	1	1016	3	Y	-0-					11
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	-0-					11
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	193	1	1182	3	Y	-0-					11
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1686	3	Y	4					15
							4	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1108	3	Y	-0-					15
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	213	1	1137	3	Y	3					18
							3	9									

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

12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	66	1	1276	3	Y	1					11
							1	9									
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	61	1	1198	3	Y	7					18
							8	9									
02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	57	1	1127	3	Y	2					20
							2	9									
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	63	1	1203	3	Y	-0-					20
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	3	Y	2					22
							2	9									
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	3	Y	-0-					22

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

12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	373	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	356	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	634	1	1480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	620	1	1130	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	84	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	77	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	235	-0-	-171	-0-	71	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	75	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	74	1	186	3	Y	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	266	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	713	N	167	-0-	-546	-0-	129	1	38	3	Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	65	1	1541	3	Y	11					40
							12	9									
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	60	1	1513	3	Y	10					50
							11	9									
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	58	1	1387	3	Y	6					56
							7	9									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	56	1	1484	3	Y	6					62
							7	9									
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	61	1	1424	3	Y	2					64
							2	9									
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	58	1	1478	3	Y	-0-					64

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					3
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					3
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					3
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					3
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	Y	-0-					3
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	98	1	542	3	Y	-0-					1
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	107	1	574	3	Y	-0-					1
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	100	1	532	3	Y	-0-					1
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	3	Y	-0-					1
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-					1
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	333	-0-	-102	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	970	-0-	-177	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	663	-0-	-1197	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	11					26
							12	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	16					42
							18	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	16					58
							18	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	Y	8					66
							9	9									
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	8					74
							9	9									

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

12	806	N	783	-0-	-23	-0-	382	1	401	3	Y	-0-					9
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	395	1	513	3	Y	1					10
							1	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	403	1	884	3	Y	-0-					10
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	357	1	793	3	Y	-0-					10
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	395	1	585	3	Y	1					11
							1	9									
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	436	1	546	3	Y	1					12
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	3	Y	8					33
							9	9									
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	55	1	1122	3	Y	2					35
							2	9									
02	1160	N	1157	-0-	-3	-0-	51	1	1103	3	Y	3					38
							3	9									
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	49	1	1061	3	Y	4					42
							4	9									
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1043	3	Y	4					46
							4	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	58	1	1128	3	Y	5					51
							6	9									

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

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1647	3	11	9	Y	10					72
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3					75
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	3	14	9	Y	13					88
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	3	17	9	Y	15					103
04	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	1240	3	29	9	Y	26					129
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12	120	1			21

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

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					6
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					6
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					6
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					6
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					6
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					6

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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					18
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

12	1674	N	928	-0-	-746	-0-	513	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	949	-0-	-787	-0-	401	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	397	1	1809	3	Y	10					11
							11	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	404	1	1512	3	Y	9					20
							10	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	Y	7					27
							8	9									
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1690	3	Y	15					42
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	-0-					-0-

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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	3					4
							3	9									
02	435	N	309	-0-	-126	-0-	14	1	294	3	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	163	-0-	-302	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					5
04	450	N	183	-0-	-267	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					5
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					5

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
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	940	3	Y	26					26
							29	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	24					50
							26	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	5					55
							6	9									
03	620	N	390	-0-	-230	-0-	14	1	373	3	Y	3					58
							3	9									
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	26	1	606	3	Y	11					69
							12	9									
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	23	1	544	3	Y	16					85
							18	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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	111	1	402	3	Y	6					91
							7	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	389	3	Y	8					99
							9	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	101	1	316	3	Y	16					115
							18	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	106	1	325	3	Y	10	73	1			52
							11	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	333	3	Y	25	3	1			74
							28	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	364	3	Y	20					94
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	32	1	824	3	Y	2					13
							2	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	879	3	Y	2					15
							2	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	8					23
							9	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	6					29
							7	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	10					39
							11	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	8					47
							9	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
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	Y	4					5
							4	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	3	Y	-0-					5
02	928	N	912	-0-	-16	-0-	43	1	868	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	43	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	47	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-

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
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	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
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	39	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					-0-

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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	-0-					3
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					3
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	3	Y	-0-					3
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	3	Y	-0-					3
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					3
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

12	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	689	1	1462	3	Y	16					56
							18	9									
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	753	1	1737	3	Y	21					77
							23	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	725	1	1668	3	Y	15					92
							17	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	758	1	1719	3	Y	13					105
							14	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	746	1	1672	3	Y	10					115
							11	9									
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	780	1	1785	3	Y	8					123
							9	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

12	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	868	N	592	-0-	-276	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	542	-0-	-295	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 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
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	64	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	62	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	3	N	-0-					-0-

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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	958	3	Y	1					23
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-					23
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-					23
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	49	1	955	3	Y	-0-					23
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					23
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 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
12	527	N	118	-0-	-409	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	290	-0-	-237	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	249	-0-	-128	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	7					7
							8	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					7
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					7

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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	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
12	806	N	449	-0-	-357	-0-	179	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	439	-0-	-367	-0-	161	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	204	-0-	-550	-0-	121	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	Y	20					20
							22	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	219	1	686	3	Y	-0-	19	1			-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	225	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	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
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	52	-0-	-499	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	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
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259																	
12	3007	X	1723	-0-	-1284	-0-	289	1	1423	3	Y	10					17
							11	9									
01	3007	X	1086	-0-	-1921	-0-	188	1	898	3	Y	-0-					17
02	2726	X	2623	-0-	-103	-0-	384	1	2226	3	Y	12					29
							13	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	436	1	2978	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
04	3000	N	3023	-0-	23	23	408	1	2609	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*05	2870	N	2847	-0-	-23	-0-	412	1	2435	3	Y	-0-					1
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383																	
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	88	1	254	3	Y	-0-					15
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	116	1	431	3	Y	-0-					15
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	96	1	357	3	Y	-0-					15
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	115	1	448	3	Y	-0-					15
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	110	1	384	3	Y	-0-					15
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	116	1	420	3	Y	-0-					15
BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837																	
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	947	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-					-0-
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459																	
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	142	1	957	3	Y	-0-					15
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	135	1	806	3	Y	-0-					15
02	899	N	889	-0-	-10	-0-	123	1	766	3	Y	-0-					15
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	135	1	794	3	Y	-0-					15
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	3	Y	-0-					15
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	134	1	789	3	Y	2					17
							2	9									
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828																	
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	44	1	824	3	Y	-0-					2
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-					2
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					2
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	3	Y	-0-					2
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	Y	-0-					2
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-

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
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-					21
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	-0-					21
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	7					28
							8	9									
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	70	1	1419	3	Y	4	32	1			-0-
							4	9									
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	54	1	1383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	54	1	1433	3	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
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-

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
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	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
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	12					12
							13	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

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
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	3	N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	124	1	207	3	Y	-0-					36
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	213	3	Y	6					42
							7	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	116	1	239	3	Y	5	39	1			8
							6	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	124	1	237	3	Y	5	2	1			11
							6	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	120	1	200	3	Y	3					14
							3	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	124	1	227	3	Y	6					20
							7	9									

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
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	63	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1081	-0-	-108	-0-	56	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	61	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-					-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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					14
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	3	7	9	Y	6	20	1			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

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
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	999	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	48	1	939	3	Y	6					12
							7	9									
02	986	N	915	-0-	-71	-0-	43	1	862	3	Y	9					21
							10	9									
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	880	3	Y	9					30
							10	9									
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	40	1	814	3	Y	-0-					30
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	46	1	871	3	Y	-0-					30

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
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	62	1	1070	3	Y	-0-					20
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	63	1	1057	3	Y	-0-					20
02	1073	N	987	-0-	-86	-0-	49	1	938	3	Y	-0-					20
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	55	1	944	3	Y	-0-					20
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	3	Y	-0-					20
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	Y	-0-					20

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	1168	3	Y	4					17
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1170	3	Y	3					20
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	1088	3	Y	12	32	1			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1144	3	Y	2	2	1			-0-
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	54	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	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
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	549 12	1 9	1000	3	Y	11					22
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	421 22	1 9	840	3	Y	20	42	1			-0-
02	1305	N	700	-0-	-605	-0-	36 1	1 9	663	3	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	369	-0-	-1026	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	39	1	681	3	Y	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 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
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					10
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					10
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					10
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					10
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					10
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					10

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
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	283	1	1832	3	Y	14					26
							15	9									
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	169	1	2393	3	Y	24					50
							26	9									
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	134	1	2518	3	Y	17	61	1			6
							19	9									
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2885	3	Y	12					18
							13	9									
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	145	1	2747	3	Y	24					42
							26	9									
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	149	1	2734	3	Y	4					46
							4	9									

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

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	57	1	949	3	Y	-0-					2
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	Y	-0-					2
03	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	3	Y	-0-					2
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					2
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	-0-					2

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

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	215	1	400	2	Y	-0-					-0-
							1206	3									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	214	1	367	2	Y	-0-					-0-
							1105	3									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	195	1	331	2	Y	-0-					-0-
							1002	3									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	201	1	360	2	Y	3					3
							1084	3	3	9							
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	196	1	329	2	Y	-0-					3
							991	3									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	196	1	282	2	Y	-0-					3
							850	3									

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

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-

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

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-					13
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					13
02	580	N	483	-0-	-97	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					13
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					13
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					13
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	3	Y	-0-					-0-
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	3	Y	23					23
							25	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	3	Y	29					52
							32	9									
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	11					63
							12	9									

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
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	3	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	3	Y	-0-					19
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					19
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-					19
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	3	Y	22					41
							24	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	3	Y	17	58	1			-0-
							19	9									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	6	2	1			4
							7	9									

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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	42					153
							46	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	647	3	Y	23					176
							25	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	123	1	712	3	Y	13					189
							14	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	622	3	Y	18	193	1			14
							20	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	42	7	1			49
							46	9									
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	127	1	673	3	Y	31					80
							34	9									

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					7
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					7
02	377	N	314	-0-	-63	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					7
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					7
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					7
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					-0-

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
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	150	1	537	3	Y	13	5	1			9
							14	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	220	1	582	3	Y	14					23
							15	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	334	1	493	3	Y	12					35
							13	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	586	1	542	3	Y	5					40
							6	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	518	1	293	3	Y	-0-					40
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	586	1	479	3	Y	-0-					40

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1623	3	Y	-0-					2
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	3	Y	-0-					2
02	1566	N	1477	-0-	-89	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-					2
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	70	1	1423	3	Y	3					5
							3	9									
04	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	66	1	1293	3	Y	-0-					5
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	64	1	1275	3	Y	-0-					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					24
01	1023	N	858	-0-	-165	-0-	56	1	802	3	Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	Y	-0-					24
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	778	3	Y	-0-					24
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					24
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	637	-0-	-2463	5038	34 1 10 9	593	3	Y	9	27	1			11
01	3100	N	557	-0-	-2543	2495	29 1 11 9	517	3	Y	10					21
02	3013	X	518	-0-	-2495	-0-	28 1 7 9	483	3	Y	6					27
03	682	X	575	-0-	-107	-0-	33 1 4 9	538	3	Y	4					31
04	750	X	510	-0-	-240	-0-	26 1 7 9	477	3	Y	6					37
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	28 1 1 9	469	3	Y	1					38

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	86 1 3 9	1176	3	Y	3	33	1			2
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86 1 15 9	1130	3	Y	14					16
02	1276	N	1261	-0-	-15	-0-	93 1 11 9	1157	3	Y	10					26
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98 1 7 9	1222	3	Y	6					32
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	85 1 7 9	1138	3	Y	6					38
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88 1 6 9	1199	3	Y	5					43

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	3	Y	-0-				-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	3	Y	-0-				-0-
02	1305	N	1258	-0-	-47	-0-	63	1	1195	3	Y	-0-				-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	62	1	1187	3	Y	-0-				-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	65	1	1212	3	Y	-0-				-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	-0-				-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	-0-				2
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	Y	-0-				2
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	121	1	2348	3	Y	5				7
							6	9								
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	3	Y	-0-				7
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	3	Y	-0-				7
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-				7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					14
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					14
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					14
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					14
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					14

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
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					4
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					4
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					4
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					4
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					4
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					4

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
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					148
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3402	3	30	9	N	27					175
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4231	3	54	9	N	49					224
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5433	3	69	9	N	63	155	1			132
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5279	3	74	9	N	67					199
*05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6274	3	79	9	N	72	169	1			102

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
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	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
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	75	1	1442	3	Y	-0-					21
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	3	Y	-0-					21
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	Y	-0-					21
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-	18	1			3
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	67	1	1371	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	70	1	1398	3	Y	-0-					3

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	N	-0-					2
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	N	-0-					2
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	N	-0-					2
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	3	N	-0-					2
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	N	-0-					2
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 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
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					25
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					25
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					25
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					25
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					25
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 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
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	3	N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	3	N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 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
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	3	Y	31	3	1			34
							34	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	92	1	1536	3	Y	32					66
							35	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	12	55	1			23
							13	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	20	3	1			40
							22	9									
04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	72	1	1239	3	Y	13					53
							14	9									
05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	67	1	1166	3	Y	12					65
							13	9									

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 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
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	479	1	880	3	Y	4					67
							4	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	511	1	904	3	Y	5					72
							6	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	499	1	791	3	Y	3					75
							3	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	538	1	781	3	Y	-0-	75	1			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	528	1	949	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	542	1	881	3	Y	-0-					-0-

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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	57	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	48	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	111	1	1962	3	Y	7					15
							8	9									
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	120	1	2120	3	Y	8					23
							9	9									
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	133	1	2428	3	Y	5					28
							6	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	3	Y	5					33
							6	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	117	1	2140	3	Y	7					40
							8	9									
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	108	1	1968	3	Y	-0-					40

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

12	713	N	619	-0-	-94	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

12	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-	58	1			-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2419	3	Y	6					6
							7	9									
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	3	Y	6					12
							7	9									
03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	97	1	1866	3	Y	-0-					12
04	2460	N	1832	-0-	-628	-0-	93	1	1739	3	Y	-0-					12
05	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	103	1	1982	3	Y	9					21
							10	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	597	1	732	3	Y	-0-					3
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	598	1	725	3	Y	-0-					3
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	435	1	572	3	Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	388	1	750	3	Y	-0-					3
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	319	1	705	3	Y	-0-					3
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	268	1	711	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	377	3	N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					9
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	93	1	152	3	Y	-0-					9
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	153	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	3					3
							3	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					3
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					3

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 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
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	3	Y	-0-					1
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	3	Y	-0-					1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	3	Y	-0-					1
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	62	1	1110	3	Y	-0-					1
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	64	1	1107	3	Y	-0-					1
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 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
12	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	414	1	1337	3	Y	6					20
							7	9									
01	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	309	1	1145	3	Y	4					24
							4	9									
02	1682	N	1417	-0-	-265	-0-	308	1	1103	3	Y	5					29
							6	9									
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	393	1	1277	3	Y	2					31
							2	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	373	1	1122	3	Y	3					34
							3	9									
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	371	1	1001	3	Y	2					36
							2	9									

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
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	91	1	1673	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	87	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	83	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1977	3	N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	3	N	-0-					-0-

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
12	2263	X	1602	-0-	-661	-0-	85	1	1517	3	Y	-0-					17
01	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-					17
02	1479	X	731	-0-	-748	-0-	36	1	667	3	Y	25					42
							28	9									
03	1612	X	1043	-0-	-569	-0-	55	1	976	3	Y	11					53
							12	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-	47	1			3
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	12	2	1			13
							13	9									

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					19
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					19
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					19
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					19
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					19

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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	3	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	Y	11					19
							12	9									
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	35	1	604	3	Y	16					35
							18	9									
03	899	N	484	-0-	-415	-0-	28	1	455	3	Y	1					36
							1	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	891	3	Y	9					45
							10	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	924	3	Y	8					53
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	961	N	613	-0-	-348	-0-	34	1	570	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	868	N	422	-0-	-446	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					8
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					8
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					8
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	3					11
							3	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	Y	1					12
							1	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

12	T. A.		-0-	-0-	-323	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	2					2
							2	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					2
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	3	Y	11	36	1			13
							12	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	3	Y	12					25
							13	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	3	Y	10					35
							11	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	3	Y	7					42
							8	9									
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	64	1	1048	3	Y	8					50
							9	9									
05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	56	1	967	3	Y	5					55
							6	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-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
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	64	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	54	1	1096	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	53	1	1065	3	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
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					3
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					3
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

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
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	3	Y	-0-					10
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	46	1	888	3	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
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					25
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	3	Y	-0-					25
02	2900	N	2930	-0-	30	30	154	1	2773	3	Y	3					28
							3	9									
03	2964	N	2934	-0-	-30	-0-	156	1	2778	3	Y	-0-					28
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2458	3	Y	11	1	1			10
							12	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	23	1	425	3	Y	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1097	3	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	3	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-					-0-

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
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	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
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	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
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					41
01	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1505	3	4	9	Y	4	44	1			1
02	1595	N	1211	-0-	-384	-0-	1205	3	6	9	Y	5	1	1			5
03	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1557	3	6	9	Y	5					10
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1453	3	4	9	Y	4					14
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	Y	1					15

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
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					19
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	60	1	1177	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	55	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	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
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-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
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	63	1	1084	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	62	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1057	-0-	-161	-0-	56	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	61	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	58	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	3	N	-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
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	705	1	4729	3	Y	18	5	1			16
							20	9									
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	734	1	4875	3	Y	15					31
							17	9									
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	698	1	4612	3	Y	12					43
							13	9									
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	748	1	4845	3	Y	11					54
							12	9									
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	716	1	4364	3	Y	9					63
							10	9									
*05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	733	1	4577	3	Y	4	57	1			10
							4	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	-0-					47
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	3	Y	-0-					47
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	-0-					47
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	-0-					47
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					47
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	-0-					47

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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					12
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					12
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			Y	-0-					12
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9	9	1			12
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12

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
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	193	1	560	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	268	1	465	3	N	-0-					-0-
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	53	1	382	3	N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
05	775	N	349	-0-	-426	-0-	35	1	314	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	39	1	726	3	N	-0-					6
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	3	N	-0-					6
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	36	1	681	3	N	3					9
							3	9									
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	35	1	719	3	N	-0-					9
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	3	N	-0-					9
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-					9

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	8					8
							9	9									
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					8

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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	2					2
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					2
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-					2
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	34	1	676	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	3	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	3	N	-0-					-0-

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
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	239	1	4407	3	Y	29	69	1			-0-
							32	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	229	1	4298	3	Y	22					22
							24	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	212	1	4046	3	Y	16					38
							18	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	4274	3	Y	19					57
							21	9									
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	211	1	3995	3	Y	23					80
							25	9									
05	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	202	1	3867	3	Y	4	71	1			13
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	19					47
							21	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	30					77
							33	9									
02	435	N	359	-0-	-76	-0-	14	1	331	3	Y	13					90
							14	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	14	1	394	3	Y	10	72	1			28
							11	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	373	3	Y	16	2	1			42
							18	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	20					62
							22	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	208	1	2359	3	Y	8					30
							9	9									
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	217	1	2288	3	Y	12					42
							13	9									
02	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	206	1	2143	3	Y	10					52
							11	9									
03	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	216	1	2285	3	Y	7					59
							8	9									
04	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	202	1	2040	3	Y	7					66
							8	9									
05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	213	1	2172	3	Y	6					72
							7	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
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1751	3	Y	5					7
							6	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1737	3	Y	11					18
							12	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	71	1	1399	3	Y	9					27
							10	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	Y	8					35
							9	9									
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	72	1	1319	3	Y	4					39
							4	9									
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	5					44
							6	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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	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, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 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
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	1					131
							1	9									
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	12	1	249	3	N	-0-	126	1			5
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					5
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	14	1	338	3	N	-0-					5
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					5
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	300	3	N	10					15
							11	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5083	-0-	1983	3313	318	1	4753	3	Y	11	47	1			16
							12	9									
01	3100	N	3917	-0-	817	4130	250	1	3645	3	Y	20					36
							22	9									
02	6197	X	2067	-0-	-4130	-0-	139	1	1920	3	Y	7					43
							8	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2158	3	Y	10					53
							11	9									
04	3750	X	2193	-0-	-1557	-0-	147	1	2033	3	Y	12					65
							13	9									
05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	150	1	2057	3	Y	7					72
							8	9									

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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	14	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	18	1	425	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 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
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	-0-					14
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					14
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	-0-					14
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					14
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					14
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					14

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
12	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	69	1	1186	3	Y	14					85
							15	9									
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	80	1	1392	3	Y	7					92
							8	9									
02	1421	N	1406	-0-	-15	-0-	71	1	1335	3	Y	-0-					92
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	3	Y	-0-					92
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	16					108
							18	9									
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	3	Y	1					109
							1	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1084	1	508	3	Y	-0-					2
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1083	1	506	3	Y	-0-					2
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1007	1	388	3	Y	-0-					2
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1074	1	389	3	Y	-0-					2
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	156	1	299	3	Y	-0-					2
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

12	806	N	702	-0-	-104	-0-	34	1	668	3	Y	-0-					12
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					12
02	667	N	411	-0-	-256	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					12
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	49	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	48	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	933	-0-	-24	-0-	43	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	869	3	Y	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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
12	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	87	1	1612	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	82	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	78	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	77	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	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
12	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	53	1	998	3	Y	2					14
							2	9									
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	42	1	786	3	Y	-0-					14
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	3	Y	1					15
							1	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-	14	1			1
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	Y	-0-					1
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	Y	-0-					1

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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					3
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					3
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					3
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					3
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					3
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 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
12	4951	X	3408	-0-	-1543	-0-	504	1	2902	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	410	1	2705	3	Y	2					16
							2	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3179	3	Y	12					28
							13	9									
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	178	1	3350	3	Y	10					38
							11	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3220	3	Y	9					47
							10	9									
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	3	Y	8					55
							9	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 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
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	96	1	1832	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	95	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	86	1	1680	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	90	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	86	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	93	1	1776	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	3	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1522	-0-	-73	-0-	71	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	77	1	1554	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	74	1	1503	3	N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	3	Y	-0-					18
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	3	Y	-0-					18
02	1595	N	1563	-0-	-32	-0-	73	1	1486	3	Y	4					22
							4	9									
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	70	1	1443	3	Y	10					32
							11	9									
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	67	1	1383	3	Y	-0-					32
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	75	1	1462	3	Y	-0-					32

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
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	35	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	34	1	641	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
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	642	-0-	-78	-0-	33	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1563	3	N	-0-					7
01	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	76	1	1393	3	N	-0-					7
02	1450	N	1356	-0-	-94	-0-	70	1	1286	3	N	-0-					7
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	70	1	1381	3	N	-0-					7
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					7
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1685	3	N	-0-					7

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
12	2852	N	1033	-0-	-1819	-0-	53	1	980	3	Y	-0-					18
01	3100	N	3134	-0-	34	34	158	1	2972	3	Y	4					22
							4	9									
02	2672	N	2638	-0-	-34	-0-	128	1	2504	3	Y	5					27
							6	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	131	1	2481	3	Y	18	35	1			10
							20	9									
04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	133	1	2540	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	133	1	2523	3	Y	2					12
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 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
12	434	N	235	-0-	-199	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					32
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					32
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1					33
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	7					40
							8	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	7					47
							8	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	6					53
							7	9									

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 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
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-					3
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	3	Y	-0-					3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	-0-					3
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	44	1	700	3	Y	-0-					3
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					3
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					3

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
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	163	1	746	3	Y	-0-					8
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	765	3	Y	-0-					8
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	152	1	706	3	Y	-0-					8
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	159	1	763	3	Y	-0-					8
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	-0-					8
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	165	1	772	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 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
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	107	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	158	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1185	3	Y	55					55
							61	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	3	Y	22					77
							24	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	156	1	1310	3	Y	-0-					77
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1305	3	Y	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	-0-					5
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-					5
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	Y	-0-					5
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	3	Y	32					37
							35	9									
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					37
05	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	69	1	1334	3	Y	-0-					37

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1					4
							1	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	300	1	1530	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	1333	N	816	-0-	-517	-0-	232	1	580	3	Y	4					11
							4	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	389	1	1144	3	Y	21					32
							23	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	744	1	1159	3	Y	19					51
							21	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	673	1	218	3	Y	2					53
							2	9									
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	688	1	132	3	Y	-0-					53

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 #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	609	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	605	1	1119	3	Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	532	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	623	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	617	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	531	1	1260	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	2					2
							2	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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-

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
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	114	1	2191	3	N	-0-					109
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	3	N	2					111
							2	9									
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	2312	3	N	3					114
							3	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2882	3	N	-0-					114
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	115	1	2391	3	N	-0-					114
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	147	1	2970	3	N	19					133
							21	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	-0-	51	1			-0-
01	837	N	585	-0-	-252	-0-	29	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	397	-0-	-357	-0-	21	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	332	-0-	-474	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	40	1	758	3	N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	Y	1					1
							1	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	33	1	597	3	Y	-0-					1
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

12	1023	N	852	-0-	-171	-0-	41	1	811	3	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	37	1	806	3	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	41	1	834	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	3	Y	-0-					18
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	Y	2					20
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					20
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					20
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					20

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	23	1	436	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					14
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					14
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					14
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					14
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

12	465	N	331	-0-	-134	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1227	3	Y	2	74	1			-0-
							2	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	3	Y	16					16
							18	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	3	Y	6					22
							7	9									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	3	Y	10					32
							11	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

12	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	N	-0-					19
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	-0-					19
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	28	1	486	3	N	-0-					19
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	-0-					19
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KARNES, J. D, UNIT 4				WELL #: 8	RRCID -> 118547	COMPL. DATE 09/10/1985				TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3994 - 4680				
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	79	1	1537	3	Y	1					13
							1	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	3	Y	-0-					13
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1	1556	3	Y	-0-					2
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	-0-					2
	ROHRER-BANKS				WELL #: 3	RRCID -> 118694	COMPL. DATE 08/28/1985				TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4052 - 5961				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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				
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	83	1	1518	3	Y	-0-					22
01	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	88	1	1702	3	Y	-0-					22
02	1392	N	1347	-0-	-45	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					22
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	64	1	1323	3	Y	-0-					22
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	3	Y	-0-					22
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	3	Y	-0-					22
	KAKER, CARL C.				WELL #: 4	RRCID -> 118991	COMPL. DATE 10/09/1985				TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5073 - 5986				
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	30					30
							410	3	33	9							
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					30
							398	3									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	13	43	1			-0-
							386	3	14	9							
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							454	3	1	9							

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
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					1
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					1
04	390	N	233	-0-	-157	-0-	12	1	213	3	Y	7					8
							8	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	12	1			-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
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	71	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	2					2
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	63	1	1168	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	60	1	1184	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	3	Y	-0-					5

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
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	91	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	88	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	89	1	1793	3	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
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	3	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	75	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	110	1	2131	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
12	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	284	1	5581	3	Y	9					52
							10	9									
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	285	1	5678	3	Y	10					62
							11	9									
02	5713	X	5582	-0-	-131	-0-	259	1	5303	3	Y	18					80
							20	9									
03	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	260	1	5399	3	Y	-0-	74	1			6
04	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	200	1	5420	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	208	1	5565	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					30
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5					35
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	35	1			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	321	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					2
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					2

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
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	3	N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2907	3	N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	122	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	131	1	2653	3	N	-0-					-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	N	-0-					-0-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	3	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
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	Y	-0-					8
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					8
02	551	N	398	-0-	-153	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					8
03	558	N	380	-0-	-178	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					8
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					8
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					8

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1302	N	875	-0-	-427	-0-	44	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	770	-0-	-370	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	40	1	742	3	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
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	53	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	53	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-	51	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	47	1	997	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
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	34	1	590	3	Y	6	29	1			-0-
							7	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	725	3	Y	5					5
							6	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	8					13
							9	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	32	1	646	3	Y	4					17
							4	9									
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	39	1	672	3	Y	-0-					17

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	Y	6					6
							7	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	5					11
							6	9									
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	46	1	877	3	Y	2					13
							2	9									
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	941	3	Y	14					27
							15	9									

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
12	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	112	1	1363	3	Y	8	35	1			5
							9	9									
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	119	1	1353	3	Y	6					11
							7	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	117	1	1383	3	Y	18					29
							20	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	122	1	1465	3	Y	17					46
							19	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	3	Y	11					57
							12	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	3	Y	13					70
							14	9									

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
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	69	1	317	2	Y	8	8	1			1
							1202	3	9	9							
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	314	2	Y	-0-					1
							1193	3									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	318	2	Y	6					7
							1214	3	7	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	325	2	Y	2					9
							1233	3	2	9							
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	333	2	Y	11	20	1			-0-
							1264	3	12	9							
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	15	1	1			14
							1309	3	17	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					1
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					1
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	-0-					1
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					1

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
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					14
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					14
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					14
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					14
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					14
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	40	1	748	3	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	39	1	750	3	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	719	3	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					47
01	682	N	474	-0-	-208	-0-	462	3	12	9	Y	11					58
02	609	N	461	-0-	-148	-0-	454	3	7	9	Y	6	59	1			5
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	380	3	7	9	Y	6	3	1			8
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	394	3	6	9	Y	5					13
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	Y	5					18

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1165	3	Y	12					57
							13	9									
01	1023	N	560	-0-	-463	-0-	23	1	534	3	Y	3					60
							3	9									
02	957	N	563	-0-	-394	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					60
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	4					64
							4	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	3	Y	7	56	1			15
							8	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3					18
							3	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	Y	-0-					13
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					13
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					13
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	3	Y	-0-					13
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	323	1	851	3	Y	-0-					26
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	333	1	864	3	Y	-0-					26
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	274	1	714	3	Y	-0-	25	1			1
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	295	1	704	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	211	1	596	3	Y	-0-					2
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	336	1	1013	3	Y	6					8
							7	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

12	961	N	874	-0-	-87	-0-	44	1	830	3	N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	35	1	707	3	N	-0-					-0-
02	783	N	523	-0-	-260	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
03	868	N	426	-0-	-442	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	Y	10					10
							11	9									
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	694	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	27	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1409	3	Y	-0-					86
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	59	1	1396	3	Y	3					89
							3	9									
02	1479	N	1391	-0-	-88	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-					89
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	56	1	1331	3	Y	-0-					89
04	1410	N	564	-0-	-846	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					89
05	1488	N	952	-0-	-536	-0-	35	1	898	3	Y	17					106
							19	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

12	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1601	3	Y	-0-					8
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	-0-					8
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					8
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	3	Y	-0-					8
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	79	1	1453	3	Y	-0-					8
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	86	1	1504	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	76	1	1382	3	Y	1					50
							1	9									
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	82	1	1501	3	Y	3					53
							3	9									
02	1392	N	1118	-0-	-274	-0-	57	1	1061	3	Y	-0-					53
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	63	1	1242	3	Y	-0-					53
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	3	Y	-0-					53
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	86	1	1591	3	Y	-0-					53

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	29	1	505	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	28	1	507	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	502	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					42
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					42
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					42
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					42
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	7	1	177	3	N	-0-					42
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-

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
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					12
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					12
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4					28
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	Y	15					43
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	30	1			19
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	1	1			19
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	Y	1					20
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20

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
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1249	3	Y	2	2	1			2
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1160	N	1151	-0-	-9	-0-	62	1	1089	3	Y	-0-					2
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-					2
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	3	Y	-0-					2

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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4					28
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	186	3	4	9	Y	4					32
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	219	3	1	9	Y	1	31	1			2
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					2
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	240	1	887	3	Y	17	39	1			-0-
							19	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	223	1	799	3	Y	16					16
							18	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	228	1	800	3	Y	25					41
							28	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	226	1	811	3	Y	-0-					41
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	216	1	691	3	Y	7	48	1			-0-
							8	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	88	1	1718	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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
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
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-			-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	3	N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	49	1	966	3	N	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	N	-0-			-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	3	N	-0-			-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			14
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			14
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			14
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			14
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			14
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	N	-0-			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	N	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	N	-0-			-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	3	N	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	3	N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	3	N	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	N	-0-			-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

12	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

12	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	172	1	3301	3	Y	1					8
							1	9									
01	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	171	1	3282	3	Y	5					13
							6	9									
02	3277	X	3186	-0-	-91	-0-	151	1	3018	3	Y	15					28
							17	9									
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	153	1	3075	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	147	1	2865	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	146	1	2878	3	Y	-0-					7

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

12	961	N	850	-0-	-111	-0-	47	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	40	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	42	1	751	3	Y	11					11
							12	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	42	1	765	3	Y	1					12
							1	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	3	Y	-0-					12
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	61	1	1112	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	59	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	57	1	1065	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 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
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	35	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	36	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	29	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		408	-0-	408	1232	14	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		419	-0-	419	1651	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	2035	X	384	-0-	-1651	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-

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
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	924	3	Y	5					5
							6	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	Y	7					12
							8	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	46	1	903	3	Y	4					16
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					2
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					2
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					2
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					2
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	34	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

12	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	2					2
							2	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					2
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	106	1	2045	3	N	-0-					-0-
01	2449	X	2053	-0-	-396	-0-	101	1	1952	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1864	-0-	-137	-0-	86	1	1778	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	85	1	1779	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	80	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	83	1	1690	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 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
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					9
*01	527	N	454	-0-	-73	-0-	23	1	422	3	Y	8					17
							9	9									
02	464	N	345	-0-	-119	-0-	15	1	330	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	-0-					3
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	34	1	638	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 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
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	60	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	602	-0-	-993	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	49	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	925	-0-	-275	-0-	46	1	879	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	75	-0-	-576	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-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
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	54	1	498	3	N	5					66
							6	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	N	23					89
							25	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	25					114
							28	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	3	N	-0-					114
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	68	1	482	3	N	4					118
							4	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	59	1	536	3	N	6					124
							7	9									

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
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	3	Y	-0-			6
01	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	69	1	1226	3	Y	-0-			6
02	1276	N	998	-0-	-278	-0-	49	1	949	3	Y	-0-			6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-			6
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	3	Y	-0-			6
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	3	Y	-0-			6

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	Y	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	3	Y	-0-			-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-			-0-
							677	3							
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	N	-0-			-0-
							669	3							
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	35	1	205	2	N	-0-			-0-
							621	3							
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	231	2	N	-0-			-0-
							695	3							
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	224	2	N	-0-			-0-
							673	3							
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	N	-0-			-0-
							699	3							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	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
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	41	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	42	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	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
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	3	Y	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	180	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	181	1	3549	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3224	-0-	-1306	-0-	159	1	3065	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2777	-0-	-1904	-0-	134	1	2643	3	Y	-0-					-0-

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
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	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
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					8
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-					8
02	493	N	368	-0-	-125	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					8
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	436	3	Y	6					14
							7	9									
04	540	N	199	-0-	-341	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					14
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					14

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
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1581	3	Y	7					18
							8	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	3	Y	7					25
							8	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	Y	3					28
							3	9									
03	1674	N	910	-0-	-764	-0-	48	1	839	3	Y	21	47	1			2
							23	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	3	Y	1					3
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	151 14	1 9	2835	3	Y	13	13	1			-0-
01	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	151	1	2819	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2635	-0-	-410	-0-	128	1	2507	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	138	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	-0-					-0-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2760	3	Y	-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
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	170	1	1711	3	Y	-0-	68	1			12
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	183	1	1631	3	Y	-0-					12
02	1769	N	1688	-0-	-81	-0-	171	1	1517	3	Y	-0-					12
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	168	1	1684	3	Y	-0-					12
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	78	1	1378	3	Y	-0-					12
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	69	1	1232	3	Y	-0-					12

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	13	1	342	3	N	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	8	1	225	3	N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 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
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	729	-0-	-257	-0-	36	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	839	-0-	-401	-0-	42	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	552	-0-	-558	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1394	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

12	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	97	1	2319	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	95	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	87	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	92	1	2288	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	88	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2328	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	44	1	830	3	Y	1					19
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	Y	1					20
							1	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2286	3	Y	1					21
							1	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					21
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	Y	-0-					21
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					21

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	892	3	Y	1					9
							1	9									
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	Y	-0-					9
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	9					18
							10	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	27	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					2
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					2
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					2
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					2
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					2
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-

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
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	156	-0-	-308	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	160	-0-	-336	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	170	-0-	-1060	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	162 1	1 9	3052	3	Y	1					4
01	4712	X	3046	-0-	-1666	-0-	152 1	1 9	2893	3	Y	1					5
02	3306	X	2889	-0-	-417	-0-	142	1	2747	3	Y	-0-					5
03	3379	X	2356	-0-	-1023	-0-	111	1	2245	3	Y	-0-					5
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	Y	-0-					5
05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	151	1	2969	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	60 3	1 9	1074	3	Y	3	169	1			36
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	59 12	1 9	1097	3	Y	11					47
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1029	3	Y	15					62
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	43 11	1 9	1087	3	Y	10					72
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41 4	1 9	1053	3	Y	4					76
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	46	1	1110	3	Y	-0-					76

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	56 11	1 9	1013	3	Y	10	40	1			11
01	1209	N	975	-0-	-234	-0-	52 23	1 9	900	3	Y	21					32
02	1131	N	540	-0-	-591	-0-	28 11	1 9	501	3	Y	10					42
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	35 9	1 9	695	3	Y	8					50
04	930	N	742	-0-	-188	-0-	39 6	1 9	697	3	Y	5					55
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	799	3	Y	8					63

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					8
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	35	1	700	3	Y	-0-					8
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1002	3	Y	-0-					8
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	111	1	2174	3	Y	-0-					8
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	3	Y	-0-					8
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

12	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					17
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					17
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					17
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					17
04	480	N	108	-0-	-372	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	Y	2					2
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					2
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	973	1	5569	3	Y	-0-					17
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	936	1	4912	3	Y	24					41
							26	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	527	1	3800	3	Y	1					42
							1	9									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	645	1	3843	3	Y	-0-					42
04	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	599	1	3164	3	Y	2					44
							2	9									
05	4743	X	1885	-0-	-2858	-0-	402	1	1483	3	Y	-0-	40	1			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

12	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					2
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					2
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					2
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					2
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

12	806	N	793	-0-	-13	-0-	39	1	754	3	Y	-0-					3
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	764	3	Y	-0-					3
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	Y	-0-					3
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	35	1	755	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					26
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					26
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	-0-					26
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					26
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					26
05	713	N	342	-0-	-371	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	35	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	36	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 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
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	170	1	2921	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	165	1	2837	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2858	-0-	-129	-0-	153	1	2686	3	Y	17					17
							19	9									
03	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	163	1	2844	3	Y	4					21
							4	9									
04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	155	1	2749	3	Y	-0-	15	1			4
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	159	1	2812	3	Y	4	1	1			7
							4	9									

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	103	1	1838	3	Y	5					41
							6	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1780	3	Y	9					50
							10	9									
02	1769	N	1706	-0-	-63	-0-	85	1	1618	3	Y	3					53
							3	9									
03	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	84	1	1641	3	Y	4					57
							4	9									
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	86	1	1578	3	Y	3					60
							3	9									
05	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	81	1	1556	3	Y	5					65
							6	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	64	1	1180	3	Y	3					33
							3	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1571	3	Y	4					37
							4	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	3	Y	3					40
							3	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	3	Y	3					43
							3	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	4					47
							4	9									
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	3	Y	-0-					47

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 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
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					2
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	3	Y	-0-					2
03	713	N	405	-0-	-308	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					2
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
05	1116	N	413	-0-	-703	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 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
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	254	-0-	-490	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	256	-0-	-237	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 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
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	3	Y	-0-					14
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	892	3	Y	14					28
							15	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	14					42
							15	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	16					58
							18	9									
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					58
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	3	Y	-0-					58

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 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
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					7
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					7
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					7
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					7
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					7
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 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
12	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	239	1	2246	3	Y	-0-					12
01	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	237	1	2211	3	Y	-0-					12
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	217	1	2031	3	Y	10					22
							11	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	235	1	2256	3	Y	8	30	1			-0-
							9	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	227	1	2144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	235	1	2204	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
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	Y	-0-					7
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

12	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	42	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1078	-0-	-53	-0-	43	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	76	1	1346	3	Y	-0-					2
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	75	1	1383	3	Y	-0-					2
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	Y	-0-					2
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	75	1	1411	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	240	-0-	-195	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	3					3
							3	9									
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	3	Y	4					7
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	1					18
							1	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	15	26	1			7
							17	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					7
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					7
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					7
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					7

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
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	3	Y	7					21
							8	9									
02	1421	N	1178	-0-	-243	-0-	57	1	1114	3	Y	6					27
							7	9									
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1275	3	Y	12					39
							13	9									
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	66	1	1260	3	Y	12					51
							13	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	3	Y	1					52
							1	9									

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
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	30	1	522	3	Y	2					40
							2	9									
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	29	1	549	3	Y	2					42
							2	9									
02	667	N	446	-0-	-221	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					42
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					42
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					42
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					42

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	9					12
							10	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	3	Y	12					24
							13	9									
02	1073	N	947	-0-	-126	-0-	49	1	890	3	Y	7					31
							8	9									
03	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	55	1	1002	3	Y	4					35
							4	9									
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1096	3	Y	11					46
							12	9									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	3	Y	22					68
							24	9									

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 #: 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
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	52	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	3	N	-0-					-0-
02	986	N	981	-0-	-5	-0-	49	1	930	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	48	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	52	1	954	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
12	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	43	1	1021	3	Y	22	36	1			-0-
							24	9									
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	41	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	3	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1946	3	Y	7					7
							8	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	Y	2					9
							2	9									
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	3	Y	9					18
							10	9									

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
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	71	1	1297	3	Y	7					52
							8	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1291	3	Y	6					58
							7	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	3	Y	4					62
							4	9									
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	62	1	1173	3	Y	4					66
							4	9									
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	60	1	1134	3	Y	2					68
							2	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	3	Y	2					70
							2	9									

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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	28	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					-0-

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
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	56	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	60	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	57	1	1136	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	499	-0-	-617	-0-	30	1	463	3	Y	5					68
							6	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	18	72	1			14
							20	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	3	Y	22	1	1			35
							24	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1831	3	Y	24					59
							26	9									
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	25	1	392	3	Y	1	51	1			3
							1	9									
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	Y	10	2	1			11
							11	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 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
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 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
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	42	1	733	3	Y	4					4
							4	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	775	3	Y	11					15
							12	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					15
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					15

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
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	Y	-0-					1
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					1
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					1

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
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	3	Y	9					31
							10	9									
01	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	59	1	1082	3	Y	9					40
							10	9									
02	1450	N	908	-0-	-542	-0-	49	1	853	3	Y	5					45
							6	9									
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	61	1	1096	3	Y	6					51
							7	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8					59
							9	9									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	4					63
							4	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	3	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	Y	4					4
							4	9									
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	75	1	1432	3	Y	11					15
							12	9									
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	72	1	1352	3	Y	6					21
							7	9									
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	75	1	1409	3	Y	2					23
							2	9									

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	3	Y	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	12					12
							13	9									
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	52	1	958	3	Y	-0-					12
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	992	N	904	-0-	-88	-0-	44	1	860	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	47	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	43	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	Y	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	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, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 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
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	323	1	1141	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	156	1	1188	3	Y	12					20
							13	9									
02	1131	N	1123	-0-	-8	-0-	137	1	982	3	Y	4					24
							4	9									
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	142	1	967	3	Y	2					26
							2	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	3	Y	1					27
							1	9									
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	134	1	1007	3	Y	1					28
							1	9									

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
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	456	3	Y	3	44	1			10
							3	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	463	3	Y	10					20
							11	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	101	1	511	3	Y	12					32
							13	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	135	1	582	3	Y	13					45
							14	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	118	1	509	3	Y	9					54
							10	9									
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	132	1	517	3	Y	5					59
							6	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					9
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	1					10
							1	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	Y	1					11
							1	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					11
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	3	Y	-0-					11
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	3	Y	1					10
							1	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	-0-					25
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	29	1	587	3	Y	-0-					25
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					25
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					25
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					25
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	522	N	518	-0-	-4	-0-	21	1	497	3	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	29	1	493	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

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	-0-					15
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	3	Y	-0-					15
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	3	Y	-0-					15
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	-0-					15
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	3	Y	3					18
							3	9									
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	76	1	1486	3	Y	-0-	18	1			-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	3	Y	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	8	1	289	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					5
02	435	N	383	-0-	-52	-0-	383	3			Y	-0-					5
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					5
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					5
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	4	1			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

12	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					6
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					6
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					6
04	300	X	192	-0-	-108	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					6
05	341	X	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

12	620	N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
01	620	N	477	-0-	-143	-0-	23	1	454	3	N	-0-					-0-
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	53	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	49	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	49	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	1					7
							1	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	1					8
							1	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					8
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	3	Y	-0-					8
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					8
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	3	Y	-0-					8

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					2
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					2
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					2
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					2
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					2
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					2
02	319	N	224	-0-	-95	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					2
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					2

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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			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
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	706	1	948	3	N	57					172
							63	9									
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	708	1	978	3	N	53					225
							58	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	658	1	926	3	N	44	165	1			104
							48	9									
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	699	1	829	3	N	23					127
							25	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	991	3	N	36	131	1			32
							40	9									
05	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	643	1	925	3	N	45					77
							50	9									

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
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	3	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	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
12	2945	N	2787	-0-	-158	-0-	140	1	2647	3	Y	-0-					25
01	2821	N	2600	-0-	-221	-0-	130	1	2467	3	Y	3					28
							3	9									
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	3	Y	3					31
							3	9									
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	3	Y	-0-	31	1			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	126	1	2490	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
05	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	133	1	2592	3	Y	2					14
							2	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					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	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	503	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	11					11
							12	9									
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	414	3	Y	1					12
							1	9									

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
12	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	59	1	1029	3	Y	-0-					20
01	1922	N	1298	-0-	-624	-0-	69	1	1210	3	Y	17					37
							19	9									
02	1334	N	1257	-0-	-77	-0-	63	1	1185	3	Y	8					45
							9	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	3	Y	2					47
							2	9									
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	59	1	1037	3	Y	5					52
							6	9									
05	1333	N	621	-0-	-712	-0-	33	1	588	3	Y	-0-					52

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2338	3	Y	-0-					10
01	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	124	1	2343	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2243	3	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	114	1	2237	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	116	1	2286	3	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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	491	-0-	-89	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	64	1	744	3	Y	4	92	1			20
							4	9									
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	75	1	706	3	Y	28					48
							31	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	Y	14					62
							15	9									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	67	1	714	3	Y	11					73
							12	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	65	1	661	3	Y	10					83
							11	9									
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	12					95
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

12	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	-0-					3
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					3
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	Y	-0-					3
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	Y	-0-					3
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					3

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

12	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 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
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	42	119	1			27
							46	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	12					39
							13	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	16					55
							18	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	22					77
							24	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	20					97
							22	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	417	3	Y	8					105
							9	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	244	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	258	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	250	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	258	1	1182	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	86	1	1573	3	Y	8					28
							9	9									
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	87	1	1595	3	Y	11	39	1			-0-
							12	9									
02	1566	N	884	-0-	-682	-0-	43	1	840	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	15	-0-	-1635	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

12	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					25
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					25
02	232	N	181	-0-	-51	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					25
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					25
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					25
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	Y	2					6
							2	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	Y	2					8
							2	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					8
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					8
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	-0-					8
05	651	N	352	-0-	-299	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					8

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
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	44	1	821	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	42	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	3	Y	2					2
							2	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1757	3	Y	6					8
							7	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	3	Y	4					12
							4	9									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	5					17
							6	9									

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	-0-					13
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					13
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					13
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	17					30
							19	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					30
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					30

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
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					3
01	465	N	163	-0-	-302	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					3
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					3
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					3
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					3
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					3

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	3276	-0-	176	176	164	1	3112	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3283	-0-	383	559	158	1	3117	3	Y	7					7
							8	9									
03	3100	N	3254	-0-	154	713	159	1	3086	3	Y	8					15
							9	9									
04	3616	X	2903	-0-	-713	-0-	140	1	2755	3	Y	7					22
							8	9									
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2687	3	Y	7					29
							8	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	3	Y	-0-					3
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					3
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	209	1	1255	3	Y	-0-					3
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	219	1	1297	3	Y	-0-					3
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	211	1	1242	3	Y	14					17
							15	9									
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	207	1	1002	3	Y	-0-					17

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

12	217	N	152	-0-	-65	-0-	135	2	17	9	Y	15					20
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	179	2	20	9	Y	18					38
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	283	2	24	9	Y	22					60
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17					77
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	233	2	20	9	Y	18					95
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-	69	1			16

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	8					8
							9	9									
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					8

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	39	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	Y	29	5	1			48
							32	9									
01	775	N	549	-0-	-226	-0-	24	1	516	3	Y	8					56
							9	9									
02	783	N	666	-0-	-117	-0-	30	1	614	3	Y	20					76
							22	9									
03	899	N	401	-0-	-498	-0-	20	1	378	3	Y	3					79
							3	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	1	70	1			8
							1	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	23	1	414	3	Y	6	2	1			12
							7	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	17	29	1			-0-
							19	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	272	3	Y	1					1
							1	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	Y	11					12
							12	9									
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	34	1	629	3	Y	1					13
							1	9									

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	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 #: 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
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	715	1	2231	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	696	1	1952	3	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2226	-0-	-297	-0-	677	1	1549	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	599	1	1549	3	Y	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	615	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	720	1	1655	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	686	1	1954	3	Y	12					185
							13	9									
01	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	613	1	1480	3	Y	15					200
							17	9									
02	2320	N	1233	-0-	-1087	-0-	424	1	808	3	Y	1					201
							1	9									
03	2480	N	1343	-0-	-1137	-0-	380	1	944	3	Y	17					218
							19	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	682	1	2022	3	Y	1					219
							1	9									
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	701	1	2063	3	Y	14	158	1			75
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	22	1	540	3	Y	-0-					22
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	23	1	561	3	Y	4					26
							4	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					-0-

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
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	23	1	609	3	Y	-0-					5
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	23	1	594	3	Y	-0-					5
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	21	1	529	3	Y	16					21
							18	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	12					33
							13	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	11					44
							12	9									
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	3	Y	15					59
							17	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	126 1 9	1	2359	3	Y	1					21
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	128 1 9	15	2392	3	Y	14					35
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	120 1 9	6	2243	3	Y	5					40
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124 1 9	3	2415	3	Y	3					43
04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	119 1 9	6	2321	3	Y	5					48
05	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	103 1 9	2	1970	3	Y	2					50

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	27	1	689	3	Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

12	961	N	956	-0-	-5	-0-	36	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1 9	17	1274	3	Y	15	15	1			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	894	-0-	-426	-0-	33	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	413	-0-	-796	-0-	18	1	395	3	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. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 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
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	136	1	1290	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	125	1	1111	3	Y	6					11
							7	9									
02	1305	N	1101	-0-	-204	-0-	162	1	920	3	Y	17					28
							19	9									
03	1426	N	207	-0-	-1219	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					28
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	181	1	213	3	Y	2					30
							2	9									
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	309	1	1706	3	Y	9					39
							10	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	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

12	961	N	941	-0-	-20	-0-	32	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	232	1	1204	3	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	229	1	1138	3	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1018	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	222	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	215	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	228	1	1109	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	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 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 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
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	60	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-					-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
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					2
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					2
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					23
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					23
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					23
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					23
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	1					28
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	Y	-0-					28
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	Y	-0-					28
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	874	3	Y	1					29
							1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	16					45
							18	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	48	39	1			7
							53	9									

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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	3	Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	100	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	-0-					-0-

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
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	158	1	2749	3	Y	-0-					-0-
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	156	1	2773	3	Y	-0-					-0-
02	2668	N	2648	-0-	-20	-0-	140	1	2508	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	150	1	2667	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	144	1	2605	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	139	1	2646	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	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
12	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	129	1	2350	3	Y	21					114
							23	9									
01	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	128	1	2317	3	Y	26					140
							29	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	3	Y	19					159
							21	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	3	Y	20					179
							22	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	3	Y	10					189
							11	9									
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2439	3	Y	13	180	1			22
							14	9									

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
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	99	1	1851	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	100	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1663	-0-	-164	-0-	85	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	84	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	72	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	80	1	1472	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
12	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	212	1	3953	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	210	1	3940	3	Y	-0-					-0-
02	4321	X	3862	-0-	-459	-0-	191	1	3649	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	193	1	3753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	191	1	3645	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4103	-0-	-51	-0-	203	1	3900	3	Y	-0-					-0-

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
12	4699	X	3468	-0-	-1231	-0-	187	1	3281	3	Y	-0-	74	1			11
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	178	1	3152	3	Y	16					27
							18	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	154	1	2731	3	Y	15					42
							17	9									
03	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	156	1	2770	3	Y	13					55
							14	9									
04	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	155	1	2747	3	Y	13					68
							14	9									
05	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	153	1	2697	3	Y	12					80
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	240	1	4480	3	Y	25					104
							28	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	199	1	3863	3	Y	41					145
							45	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	186	1	3632	3	Y	26					171
							29	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	126	1	3337	3	Y	39	181	1			29
							43	9									
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	3	Y	16					45
							18	9									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	184	1	3502	3	Y	15					60
							17	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	3	Y	-0-					2
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	66	1	1679	3	Y	-0-					2
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1504	3	Y	-0-					2
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					2
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	3	Y	21					23
							23	9									
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	3	Y	-0-	22	1			-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

12	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	114	1	1989	3	Y	-0-					12
01	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	109	1	1929	3	Y	-0-					12
02	2088	N	1972	-0-	-116	-0-	105	1	1867	3	Y	-0-					12
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	122	1	2203	3	Y	-0-					12
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	3	Y	-0-					12
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	91	1	2367	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	92	1	2384	3	Y	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	55	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	86	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	3					3
							3	9									
05	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	89	1	2373	3	Y	-0-					3

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	114	1	2174	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	112	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	2004	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	106	1	2161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2098	3	Y	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	105	1	2136	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
12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	69	1	1874	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	64	1	1819	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	47	1	1376	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	60	1	1792	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	56	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	3	Y	-0-					-0-

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
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	413	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	473	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	446	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	473	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	416	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	472	1	1087	2	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
12	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	243	1	3846	3	Y	7	61	1			28
							8	9									
01	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	200	1	3294	3	Y	42					70
							46	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	263	1	3919	3	Y	16					86
							18	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	310	1	4702	3	Y	18					104
							20	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	310	1	4606	3	Y	9					113
							10	9									
05	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	286	1	4095	3	Y	25					138
							28	9									

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
12	18166	X	15575	-0-	-2591	-0-	776	1	14770	3	Y	26					46
							29	9									
01	17608	X	15219	-0-	-2389	-0-	749	1	14429	3	Y	37	77	1			6
							41	9									
02	16472	X	14379	-0-	-2093	-0-	693	1	13661	3	Y	23	29	1			-0-
							25	9									
03	16833	X	14880	-0-	-1953	-0-	709	1	14164	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
04	14820	X	14382	-0-	-438	-0-	693	1	13680	3	Y	8					13
							9	9									
05	15314	X	13164	-0-	-2150	-0-	638	1	12514	3	Y	11					24
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	79	1	1074	3	Y	-0-	110	1			7
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	94	1	1068	3	Y	37					44
							41	9									
02	1218	N	982	-0-	-236	-0-	99	1	858	3	Y	23					67
							25	9									
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	94	1	961	3	Y	16					83
							18	9									
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	76	1	959	3	Y	10					93
							11	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	3	Y	11					104
							12	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

12	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					10
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					10
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					10
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					10
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					10
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	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

12	806	N	757	-0-	-49	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	35	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	34	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	33	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	3	Y	-0-	44	1			2
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	95	1	1856	3	Y	-0-					2
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	92	1	1830	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	97	1	1855	3	Y	-0-					2
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	86	1	1674	3	Y	-0-					2
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	98	1	1887	3	Y	5					7
							6	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					5
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					5
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					5
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					5
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			Y	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	112	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	116	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	461	3	Y	5					5
							6	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					5
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					5

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
12	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	94	1	1633	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	84	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1578	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
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	3	Y	-0-					8
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	-0-					8
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	Y	4					12
							4	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	8					20
							9	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					20
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	3	Y	-0-					20

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
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2398	3	Y	10	73	1			15
							11	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	124	1	2373	3	Y	-0-					15
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	130	1	2545	3	Y	-0-					15
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	139	1	2756	3	Y	18					33
							20	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	134	1	2635	3	Y	1					34
							1	9									
05	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	134	1	2641	3	Y	3					37
							3	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
*11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	189	1	866	2	N	-0-					-0-
*12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	120	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	219	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	132	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	296	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	648	-0-	-561	-0-	160	1	488	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 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
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 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
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	826	3	Y	-0-					5
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	42	1	820	3	Y	-0-					5
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					5
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					12
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 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
12	9982	X	4933	-0-	-5049	-0-	249	1	4674	3	Y	9					32
							10	9									
01	6386	X	5038	-0-	-1348	-0-	252	1	4777	3	Y	8	32	1			8
							9	9									
02	5974	X	3389	-0-	-2585	-0-	164	1	3225	3	Y	-0-					8
03	5828	X	1658	-0-	-4170	-0-	83	1	1575	3	Y	-0-					8
04	5010	X	2926	-0-	-2084	-0-	145	1	2778	3	Y	3					11
							3	9									
05	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	197	1	3809	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	441	1	1322	3	Y	-0-					2
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	500	1	1806	3	Y	1					3
							1	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	445	1	1448	3	Y	-0-					3
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	471	1	1364	3	Y	-0-					3
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	488	1	1847	3	Y	-0-					3
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	487	1	1412	3	Y	-0-					3

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
12	3354	X	3068	-0-	-286	-0-	153	1	2914	3	Y	1					13
							1	9									
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	142	1	2773	3	Y	27					40
							30	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	5	32	1			13
							6	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	146	1	2955	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	135	1	2759	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	140	1	2850	3	Y	-0-					-0-

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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	31	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1175	-0-	-101	-0-	31	1	1144	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	31	1	1251	3	Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	42	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1371	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	458	1	1361	3	Y	-0-					40
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	392	1	1138	3	Y	-0-					40
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	438	1	1272	3	Y	-0-					40
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	455	1	1242	3	Y	-0-					40
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	449	1	1202	3	Y	-0-					40
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	476	1	1156	3	Y	-0-					40

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
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	76	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1093	-0-	-386	-0-	51	1	1042	3	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	66	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	3	Y	2					2
							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
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	-0-					2
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	3	Y	-0-					2
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-					2
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	Y	-0-					2
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	3	Y	-0-					2

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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	3	Y	-0-					8
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	-0-					8
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	3	Y	-0-					8
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-					8
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1395	3	Y	-0-					8
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	75	1	1418	3	Y	-0-					8

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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	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
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	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
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	42	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	3	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
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	17					17
							19	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	22					39
							24	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	5					44
							6	9									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	3					47
							3	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 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
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	946	1	2887	3	Y	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	955	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	911	1	3419	3	Y	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1025	1	6168	3	Y	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1025	1	5862	3	Y	-0-					-0-
*05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1026	1	5478	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	20	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	824	-0-	-17	-0-	23	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	21	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	19	1	812	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 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
12	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	147	1	2728	3	Y	4					49
							4	9									
01	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	116	1	2172	3	Y	-0-					49
02	3132	X	1755	-0-	-1377	-0-	86	1	1667	3	Y	2					51
							2	9									
03	3317	X	1669	-0-	-1648	-0-	83	1	1577	3	Y	8	57	1			2
							9	9									
04	2640	X	1469	-0-	-1171	-0-	74	1	1393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2728	X	1423	-0-	-1305	-0-	70	1	1353	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 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
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	46	1	1707	3	Y	-0-					16
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	Y	-0-					16
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	39	1	1593	3	Y	-0-					16
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	45	1	1700	3	Y	-0-					16
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1872	3	Y	-0-					16
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	3	Y	5					21
							6	9									

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	3	Y	2					27
							2	9									
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	124	1	2365	3	Y	21	48	1			-0-
							23	9									
02	2378	N	2300	-0-	-78	-0-	114	1	2185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	3	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	119	1	2343	3	Y	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	122	1	2385	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	341	1	836	3	Y	21					45
							23	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	346	1	815	3	Y	-0-					45
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	24					69
							26	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	327	1	837	3	Y	20					89
							22	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	303	1	827	3	Y	9					98
							10	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	307	1	784	3	Y	6					104
							7	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	52	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	202	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	175	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	527	N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					20
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					20
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					20
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					20
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					20
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					20

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	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	529	1	1650	3	Y	-0-					19
*07	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	518	1	1506	3	Y	-0-					19
*08	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	594	1	1581	3	Y	-0-					19
*09	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	556	1	1449	3	Y	-0-					19
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	575	1	1591	3	Y	-0-					48
*11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	579	1	1509	3	Y	-0-					19
*12	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	573	1	1276	3	Y	-0-					19
01	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	589	1	1116	3	Y	1					58
							1	9									
*02	2030	N	1775	-0-	-255	-0-	518	1	1257	3	Y	-0-					19
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	603	1	1642	3	Y	42					61
							46	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	595	1	1518	3	Y	1					62
							1	9									
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	617	1	1570	3	Y	1					63
							1	9									

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
12	1209	N	823	-0-	-386	-0-	34	1	767	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	35	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	97	1	2305	3	Y	17					17
							19	9									
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	106	1	2561	3	Y	38					55
							42	9									
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	109	1	2586	3	Y	32					87
							35	9									

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
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					37
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	13					50
							14	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	Y	10					60
							11	9									
03	682	N	211	-0-	-471	-0-	13	1	196	3	Y	2					62
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-	53	1			-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	39	1	690	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	680	1	2435	3	Y	-0-					69
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	723	1	2401	3	Y	1					70
							1	9									
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	597	1	2025	3	Y	1					71
							1	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	742	1	2467	3	Y	3					74
							3	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	717	1	2238	3	Y	1					75
							1	9									
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	735	1	1907	3	Y	2					77
							2	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	876	1	1070	3	Y	-0-					3
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	887	1	1037	3	Y	-0-					3
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	872	1	1106	3	Y	-0-					3
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	3	Y	-0-					3
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	599	1	893	3	Y	-0-					3
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	489	1	829	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

12	713	N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					31
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					31
02	667	N	544	-0-	-123	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					31
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					31
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					31
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

12	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	108	1	1987	3	Y	9					107
							10	9									
01	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	106	1	1929	3	Y	12					119
							13	9									
02	2320	X	1790	-0-	-530	-0-	92	1	1687	3	Y	10					129
							11	9									
03	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	103	1	1937	3	Y	11					140
							12	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	3	Y	2					142
							2	9									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	3	Y	5					147
							6	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	845	1	895	3	Y	-0-					20
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	848	1	1129	3	Y	-0-					20
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	756	1	823	3	Y	-0-					20
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	814	1	946	3	Y	-0-					20
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	602	1	1145	3	Y	-0-					20
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	496	1	1265	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	730	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	719	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	681	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	704	1	1260	2	N	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	726	1	1253	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 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
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	3	Y	17	2	1			27
							19	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	Y	21					48
							23	9									
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	69	1	1143	3	Y	8	51	1			5
							9	9									
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	68	1	1189	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	64	1	1130	3	Y	8					23
							9	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	67	1	1100	3	Y	7					30
							8	9									

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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	766	1	2407	2	Y	-0-					59
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	738	1	2447	2	Y	-0-					59
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	721	1	2344	2	Y	-0-					59
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	766	1	2437	2	Y	-0-					59
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	706	1	2355	2	Y	-0-					59
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	767	1	2428	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
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	456	1	2002	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	454	1	2018	3	Y	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	424	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	446	1	1943	3	Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	432	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	16746	-0-	13646	13646	1054	1	15640	3	Y	47					47
							52	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3565	X	2333	-0-	-1232	-0-	953	1	1379	3	Y	1					39
							1	9									
01	3565	X	2104	-0-	-1461	-0-	832	1	1272	3	Y	-0-					39
02	2958	X	1348	-0-	-1610	-0-	568	1	780	3	Y	-0-					39
03	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	71	1	1918	3	Y	-0-					39
04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					39
05	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	60	1	1631	3	Y	-0-					39

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
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	148	1	3740	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	151	1	3821	3	Y	-0-					1
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	93	1	3598	3	Y	-0-					1
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	149	1	3985	3	Y	-0-					1
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	3	Y	-0-					1
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	154	1	3990	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	128	1	4787	3	Y	-0-					69
*01	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	119	1	4463	3	Y	83					152
							91	9									
*02	4524	X	3773	-0-	-751	-0-	94	1	3679	3	Y	-0-					152
03	4867	X	3382	-0-	-1485	-0-	82	1	3300	3	Y	-0-	136	1			16
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4622	3	Y	12	5	1			23
							13	9									
05	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	166	1	4408	3	Y	27					50
							30	9									

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
12	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	585	1	3940	3	Y	2					12
							2	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	543	1	4188	3	Y	-0-					12
02	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	492	1	3366	3	Y	-0-					12
03	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	523	1	3631	3	Y	-0-					12
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	558	1	3754	3	Y	-0-					12
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	590	1	4288	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 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
12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	128	1	3356	3	Y	-0-					15
01	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-					15
02	3335	X	3001	-0-	-334	-0-	77	1	2924	3	Y	-0-					15
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	510	1	3113	3	Y	-0-					15
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	524	1	2857	3	Y	-0-					15
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	540	1	2836	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 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
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	989	1	3335	3	Y	-0-					18
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	975	1	2921	3	Y	-0-					18
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	912	1	2743	3	Y	-0-					18
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	988	1	3366	3	Y	-0-					18
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	972	1	2720	3	Y	-0-					18
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	965	1	2560	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 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
12	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	141	1	5342	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	139	1	5321	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	124	1	4760	3	N	-0-					-0-
*03	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	127	1	5129	3	N	71					71
							78	9									
04	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	127	1	4971	3	Y	10	73	1			8
							11	9									
05	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	129	1	5189	3	Y	14	2	1			20
							15	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 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
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	898	1	1566	3	Y	-0-					85
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	931	1	1168	3	Y	-0-					85
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	859	1	1082	3	Y	2	87	1			-0-
							2	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	894	1	1190	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	841	1	939	3	Y	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	920	1	1365	3	Y	-0-					-0-

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
12	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	224	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	212	1	4070	3	Y	6					6
							7	9									
02	4611	X	3916	-0-	-695	-0-	186	1	3726	3	Y	4					10
							4	9									
03	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	188	1	3693	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
04	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	185	1	3647	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	191	1	3730	3	Y	-0-					10

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
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	95	1	3618	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	89	1	3356	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3251	-0-	-84	-0-	79	1	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	81	1	3317	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	80	1	3188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	80	1	3252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	91	1	3633	3	Y	2					119
							2	9									
*11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	131	1	3349	3	Y	-0-					119
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	135	1	3489	3	Y	-0-					119
*01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	140	1	3588	3	Y	-0-					119
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	119	1	3241	3	Y	-0-					119
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	Y	-0-	119	1			-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	735	1	3184	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	115	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	738	1	2745	3	Y	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	787	1	2937	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	716	1	2344	3	Y	-0-					-0-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	578	1	3066	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

12	3100	N	3346	-0-	246	246	84	1	3258	3	Y	4					49
							4	9									
01	3100	N	3140	-0-	40	286	82	1	3058	3	Y	-0-					49
02	3076	X	2790	-0-	-286	-0-	71	1	2718	3	Y	1					50
							1	9									
*03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	66	1	2623	3	Y	8					58
							9	9									
*04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	64	1	2605	3	Y	9	60	1			-0-
							10	9									
05	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	67	1	2636	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	299	1	5812	3	N	-0-					41
*01	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	283	1	5507	3	N	-0-					41
02	5539	X	5078	-0-	-461	-0-	244	1	4834	3	N	-0-					41
03	5921	X	5701	-0-	-220	-0-	272	1	5429	3	N	-0-					41
04	5730	X	5349	-0-	-381	-0-	254	1	5095	3	N	-0-					41
05	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	256	1	5144	3	N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 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
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	660	1	1721	3	Y	29					211
							32	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	642	1	1735	3	Y	28					239
							31	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	619	1	1646	3	Y	17					256
							19	9									
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	628	1	1579	3	Y	15	165	1			106
							17	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	624	1	1504	3	Y	20					126
							22	9									
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	644	1	1493	3	Y	19					145
							21	9									

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
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	51	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	53	1	1526	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
12	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	80	1	3031	3	Y	12	70	1			-0-
							13	9									
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	75	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2697	-0-	-348	-0-	70	1	2627	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	74	1	2815	3	Y	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	3	Y	2					2
							2	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	10					12
							11	9									

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
12	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	130	1	3724	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	130	1	3753	2	Y	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	134	1	3806	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	129	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	140	1	4011	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
12	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	114	1	2218	3	Y	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	92	1	1871	3	Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	116	1	2273	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
12	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	48	1	1812	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	68	1	1878	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1756	-0-	-129	-0-	46	1	1710	3	Y	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1839	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	63	1	1753	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	65	1	1743	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	599	3	Y	-0-					39
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	3	Y	-0-					39
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					39
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	Y	-0-					39
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	-0-					39
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	44	1	1604	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	56	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1433	-0-	-249	-0-	38	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	37	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	42	1	1154	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

12	6727	X	6457	-0-	-270	-0-	170	1	6287	3	Y	-0-					11
01	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	163	1	6196	3	Y	-0-					11
02	6177	X	5935	-0-	-242	-0-	148	1	5714	3	Y	66					77
							73	9									
03	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	149	1	6147	3	Y	27	71	1			33
							30	9									
04	6390	X	6001	-0-	-389	-0-	143	1	5845	3	Y	12	2	1			43
							13	9									
05	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	148	1	6051	3	Y	15					58
							17	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

12	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	71	1	2710	3	Y	-0-					29
01	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	69	1	2631	3	Y	-0-					29
02	2726	X	2488	-0-	-238	-0-	63	1	2425	3	Y	-0-					29
03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	66	1	2590	3	Y	-0-					29
04	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	63	1	2457	3	Y	-0-					29
05	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	62	1	2558	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

12	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	912	1	9695	3	Y	47	55	1			4
							52	9									
01	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	921	1	9109	3	Y	23					27
							25	9									
*02	9164	X	7959	-0-	-1205	-0-	808	1	7139	3	Y	11					38
							12	9									
*03	9796	X	8249	-0-	-1547	-0-	868	1	7366	3	Y	14					52
							15	9									
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	850	1	7400	3	Y	7					59
							8	9									
05	9796	X	8796	-0-	-1000	-0-	968	1	7821	3	Y	6					65
							7	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 #: 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
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	982	1	3157	3	Y	2					2
							2	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	910	1	2617	3	Y	-0-					2
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	973	1	2870	3	Y	-0-					2
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1020	1	4068	3	Y	-0-					2
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1084	1	5059	3	Y	-0-					2

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
12	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	210	1	6044	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	204	1	5914	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5886	-0-	-233	-0-	201	1	5685	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	209	1	6045	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	202	1	5798	2	Y	-0-					-0-
*05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	206	1	5901	2	Y	2					2
							2	9									

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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1452	3	Y	-0-					24
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	3	Y	-0-	22	1			2
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	3	Y	-0-					2
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	64	1	1395	3	Y	-0-					2
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	64	1	1305	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 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
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					13
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					13
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					13
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					13
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					13

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
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	Y	31	52	1			-0-
							2286	3	34	9							
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	Y	-0-					-0-
							2446	3									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	85	1	726	2	Y	-0-					-0-
							2189	3									
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2074	3									
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	83	1	700	2	Y	45	29	1			16
							2107	3	50	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5704	X	4960	-0-	-744	-0-	188	1	4772	3	N	-0-					71
01	5704	X	5078	-0-	-626	-0-	188	1	4889	3	N	1					72
							1	9									
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	185	1	4897	3	N	-0-					72
03	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	178	1	4832	3	N	-0-					72
04	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	157	1	4224	3	N	-0-					72
05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	171	1	4566	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

12	7316	X	6860	-0-	-456	-0-	261	1	6599	3	N	-0-					12
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	278	1	7064	3	N	-0-					12
02	6844	X	6508	-0-	-336	-0-	243	1	6265	3	N	-0-					12
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	255	1	6747	3	N	-0-					12
04	7080	X	6498	-0-	-582	-0-	238	1	6260	3	N	-0-					12
05	7316	X	6061	-0-	-1255	-0-	215	1	5846	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

12	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	30	1	3807	3	N	2					132
							2	9									
01	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	29	1	3612	3	N	1					133
							1	9									
02	3828	X	3417	-0-	-411	-0-	19	1	3397	3	N	1					134
							1	9									
03	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	20	1	3503	3	N	-0-					134
04	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	18	1	2	2	N	-0-					134
							3380	3									
05	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	18	1	3412	3	N	-0-					134

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

12	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	163	1	4228	3	N	-0-					11
01	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	158	1	4188	3	N	-0-					11
02	4321	X	4034	-0-	-287	-0-	141	1	3893	3	N	-0-					11
03	4557	X	4527	-0-	-30	-0-	158	1	4369	3	N	-0-					11
04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	145	1	4005	3	N	-0-					11
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	149	1	4075	3	N	-0-					11

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

12	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					6
01	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					6
02	464	N	362	-0-	-102	-0-	362	2			N	-0-					6
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					6
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					6
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 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
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					7
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					7
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					7
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

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

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	986	N	763	-0-	-223	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 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
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1027	-0-	-394	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 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
12	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 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
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1439	-0-	-98	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 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
12	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 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
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					16
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					16
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					16
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					16
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					16
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	290	N	158	-0-	-132	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 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
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2163	-0-	-186	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2169	-0-	-342	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					56
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					56
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					39
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					39
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					39
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					39
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1164	-0-	1164	3760	178	1	986	2	Y	-0-					58
01	DLQ G-10		981	-0-	981	4741	161	1	820	2	Y	-0-					58
02	2500	N	952	-0-	-1548	3193	157	1	795	2	Y	-0-					58
03	3100	N	1021	-0-	-2079	1114	164	1	856	2	Y	1					59
							1	9									
04	2494	N	1380	-0-	-1114	-0-	194	1	1186	2	Y	-0-					59
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 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
12	DLQ G-10		8	-0-	8	3217	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	3225	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3225					Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	3233	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		124	-0-	124	3357	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3357					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 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
12	DLQ G-10		64	-0-	64	164	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	226	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	59	-0-	-226	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		380	-0-	380	1175	58	1	322	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		358	-0-	358	1533	58	1	300	2	Y	-0-					22
02	1876	N	343	-0-	-1533	-0-	56	1	287	2	Y	-0-					22
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	Y	-0-					22
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-					22
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		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
12	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2502	84	1	918	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3570	100	1	968	2	Y	-0-					62
02	2600	N	1102	-0-	-1498	2072	94	1	1008	2	Y	-0-					62
03	3100	N	1233	-0-	-1867	205	110	1	1123	2	Y	-0-					62
04	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					62
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		228	-0-	228	742	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	942	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	208	-0-	-942	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
12	DLQ G-10		344	-0-	344	1086	29	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		307	-0-	307	1393	29	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	324	-0-	-1393	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
12	DLQ G-10		374	-0-	374	1133	31	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	1465	31	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	330	-0-	-1465	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		264	-0-	264	793	22	1	242	2	Y	-0-					95
01	DLQ G-10		265	-0-	265	1058	25	1	240	2	Y	-0-					95
02	1328	N	270	-0-	-1058	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					95
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					95
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		24	-0-	24	167	24	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	215	48	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	235	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	237	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 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
12	DLQ G-10		615	-0-	615	1688	52	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		529	-0-	529	2217	50	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	2500	N	597	-0-	-1903	314	51	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	650	-0-	-314	-0-	58	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					31
01	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					31
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					31
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					31
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					52
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					52
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					52
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					52
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					52
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

12	2635	N	1478	-0-	-1157	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1117	-0-	-1084	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	893	-0-	-1572	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	808	-0-	-1742	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	618	-0-	-870	-0-	618	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

12	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	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

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					33
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					33
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					33
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					149
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					149
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					149
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					149
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					149
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					36
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					53
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					53
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					53
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					53
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					53
05	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					33
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					43
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					43
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					43
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	2			N	-0-					5
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					5
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					20
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					20
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					20
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					19
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					19
02	464	N	392	-0-	-72	-0-	392	2			N	-0-					19
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					19
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					19
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

12	930	N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
01	930	N	735	-0-	-195	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-
02	841	N	681	-0-	-160	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	17	1	690	2	N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					8
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2					10
02	783	N	771	-0-	-12	-0-	771	3			Y	-0-					10
03	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	3			Y	-0-					10
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					10
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

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

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	N	5					45
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6					51
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					51
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					51
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					51
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4	9	N	4					172
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					172
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					172
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					172
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	3	9	9	N	8					180
05	1116	N	798	-0-	-318	-0-	795	3	3	9	N	3					183

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					13
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					13
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					13
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	N	10					110
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	N	6					116
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					116
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					132
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					132
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	N	10					140
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					143
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	3	8	9	N	7					150
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	3	6	9	N	5					155
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	3	3	9	N	3					158
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	3	9	9	N	8					166

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 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
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					120
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					120
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					120
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					120
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					120
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 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
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					55
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	Y	7					62
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2					64
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					64
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					64
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					64

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					174
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					174
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					174
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					174
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					174
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					174

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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					162
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					162
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					162
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					162
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					157
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					162
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	N	5	153	1			14
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					14
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	5					19

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 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
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					6
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					6
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					6

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
12	572	S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					40
01	744	S	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					40
02	551	S	479	-0-	-72	-0-	479	3			N	-0-					40
03	558	S	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					40
04	540	S	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					40
05	527	S	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	589	N	269	-0-	-320	-0-	27	1	242	2	N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	148	1	936	3	N	-0-					20
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	143	1	942	3	N	6					26
							7	9									
02	1015	N	991	-0-	-24	-0-	136	1	852	3	N	3					29
							3	9									
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	155	1	911	3	N	-0-					29
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	138	1	904	3	N	1					30
							1	9									
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	89	1	802	3	N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

12	837	N	757	-0-	-80	-0-	15	1	742	3	N	-0-					106
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-					106
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	14	1	661	3	N	-0-					106
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	15	1	705	3	N	-0-					106
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	14	1	671	3	N	-0-					106
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	14					32
							15	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	3					35
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	N	22					57
							24	9									
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					57
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	1	3	1	9	N	1					58
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					61

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					29
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-					29
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-					29
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					29
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-					29
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

12	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	3			N	-0-					142
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					142
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					142
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					142
04	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3443	3			N	-0-					142
05	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3515	3			N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

12	434	N	323	-0-	-111	-0-	46	1	277	3	N	-0-					22
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	23	1	130	3	N	-0-					22
02	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	88	1	9802	3	N	27					49
							30	9									
03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	186	1	17734	3	N	81					130
							89	9									
04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	180	1	14026	3	N	64	163	1			31
							70	9									
*05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	186	1	12803	3	N	54					85
							59	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
12	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	30	1	1702	3	N	-0-					97
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	3	N	-0-					97
02	2291	N	1659	-0-	-632	-0-	29	1	1630	3	N	-0-					97
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	30	1	1685	3	N	-0-					97
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	27	1	1723	3	N	-0-					97
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	28	1	1621	3	N	-0-					97

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

12	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	15	1	1129	3	Y	2					72
							2	9									
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	15	1	1108	3	Y	-0-					72
02	1421	N	1046	-0-	-375	-0-	14	1	1032	3	Y	-0-					72
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	15	1	1108	3	Y	6					78
							7	9									
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	13	1	1045	3	Y	-0-					78
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	15	1	1213	3	Y	13					91
							14	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

12	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	3	N	-0-					36
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					36
02	261	N	175	-0-	-86	-0-	9	1	166	3	N	-0-					36
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					36
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					36
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	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

12	279	N	205	-0-	-74	-0-	11	1	194	3	N	-0-					89
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	3	N	-0-					89
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					89
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					2
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					2
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					2
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					2
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3			N	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	124	1	848	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	124	1	918	2	N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	112	1	776	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	124	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	120	1	822	2	N	-0-					-0-
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	100	1	405	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-					21
01	930	N	463	-0-	-467	-0-	51	1	412	2	N	-0-					21
02	435	N	276	-0-	-159	-0-	49	1	227	2	N	-0-					21
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	50	1	296	2	N	-0-					21
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	40	1	162	2	N	-0-					21
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	47	1	183	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

12	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	1	1	89	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 #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 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
12	1085	N	740	-0-	-345	-0-	10	1	717	2	N	12					44
							13	9									
01	1209	N	653	-0-	-556	-0-	9	1	634	2	N	9					53
							10	9									
02	725	N	632	-0-	-93	-0-	9	1	619	2	N	4					57
							4	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	N	8					65
							9	9									
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	20	1	319	2	N	1					66
							1	9									
05	682	N	222	-0-	-460	-0-	15	1	207	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

12	248	N	110	-0-	-138	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	3	1	217	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

12	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	76	1	1457	2	N	45	33	1			36
							50	9									
01	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	75	1	1498	2	N	53	73	1			16
							58	9									
02	1537	N	1432	-0-	-105	-0-	75	1	1311	2	N	42	38	1			20
							46	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	46	33	1			33
							51	9									
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	74	1	1392	2	N	35	31	1			37
							39	9									
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1333	2	N	40	34	1			43
							44	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	1023	N	710	-0-	-313	-0-	10 32	1 9	668	2	N	29					224
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	9 39	1 9	586	2	N	35	174	1			85
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	10 35	1 9	571	2	N	32					117
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	55 36	1 9	459	2	N	33					150
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	75 6	1 9	487	2	N	5					155
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	550	2	N	5					160

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	310	N	273	-0-	-37	-0-	54 7	1 9	212	2	N	6					51
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	54 2	1 9	218	2	N	2					53
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	56 7	1 9	184	2	N	6					59
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	227	2	N	5					64
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	55 7	1 9	170	2	N	6	64	1			6
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	55 7	1 9	171	2	N	6					12

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	33	1			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53	73	1			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42	38	1			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	46	33	1			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	31	1			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	34	1			43

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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					11
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	40	1	1220	2	N	-0-					11
02	986	N	635	-0-	-351	-0-	31	1	604	2	N	-0-					11
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	34	1	836	2	N	-0-					11
04	1230	N	623	-0-	-607	-0-	30	1	593	2	N	-0-					11
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

12	496	N	464	-0-	-32	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	6	1	394	2	N	-0-					-0-
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	35	1	375	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 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
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	3	1	177	2	N	1					7
							1	9									
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	2	1	146	2	N	-0-					7
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	4	1	210	2	N	-0-					7
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	N	19					26
							21	9									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	833	-0-	-35	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-					-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	12	1	656	2	N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	101	1	704	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					110
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	230	2	65	9	N	59					169
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	229	2	11	9	N	10	164	1			15
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	2	9	9	N	8					23
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	194	2	7	9	N	6					29
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	236	2	7	9	N	6					35

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	55	2	N	4	17	1			11
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	66	2	N	6					17
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	79	2	N	5	17	1			5
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	67	2	N	2					7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	61	2	N	1					8
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5 2	1 9	59	2	N	2					10

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	30 131	1 9	233	2	N	119	106	1			156
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30 111	1 9	220	2	N	101	96	1			161
02	406	N	316	-0-	-90	-0-	30 103	1 9	183	2	N	94	94	1	6	8	155
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	30 77	1 9	179	2	N	70	112	1			113
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	30 67	1 9	160	2	N	61					174
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	30 61	1 9	182	2	N	55	103	1			126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	2	212	9	N	193	333	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	2	124	9	N	113					113
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	54	2	56	9	N	51					164
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	22	2	83	9	N	75	175	1			64
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					64

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
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					36
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					36
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					36
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					36
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					41
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					41
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	593	3			N	-0-					41
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					41
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					41
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					56
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					56
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	3			N	-0-					56
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					56
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 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
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33	9	N	30					60
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	765	3	29	9	N	26					86
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	703	3	35	9	N	32					118
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	800	3	46	9	N	42					160
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	752	3	25	9	N	23	177	1			6
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20					26

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1057	3	11	9	N	10					100
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	N	10					110
02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	1164	3	28	9	N	25					135
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1288	3	33	9	N	30					165
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1007	3	6	9	N	5					170
05	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	3			N	-0-	165	1			5

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					20
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-					20
02	928	N	796	-0-	-132	-0-	796	3			N	-0-					20
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					20
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3	21	1			2

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

12	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					26
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					26
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	440	3			N	-0-					26
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					26
05	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	N	-0-					14
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	90	1	482	3	N	-0-					14
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	80	1	431	3	N	-0-					14
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	87	1	467	3	N	-0-					14
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-					14
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	89	1	479	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					48
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					48
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					48
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					48
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					48
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					10
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					10
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					10
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					10
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					10
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	N	10					100
01	775	N	319	-0-	-456	-0-	297	3	22	9	N	20					120
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	3	17	9	N	15					135
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20					155
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	3	13	9	N	12					167
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	882	3	10	9	N	9					176

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
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	493	3	20	9	N	18					60
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	462	3	17	9	N	15					75
02	522	N	475	-0-	-47	-0-	403	3	72	9	N	65					140
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	381	3	28	9	N	25					165
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	318	3	26	9	N	24	183	1			6
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					9

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
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3073	3	23	9	N	21					109
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3042	3	28	9	N	25					134
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2830	3	40	9	N	36					170
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2814	3	11	9	N	10					180
04	2550	X	1782	-0-	-768	-0-	1771	3	11	9	N	10					190
05	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	1584	3	8	9	N	7	169	1			28

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
12	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	667	N	470	-0-	-197	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

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
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-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
12	775	N	139	-0-	-636	-0-	14	1	124	2	N	1					82
							1	9									
01	682	N	222	-0-	-460	-0-	22	1	199	2	N	1					83
							1	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	1					84
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	2					86
							2	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	12	1	139	2	N	-0-					86
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	N	2					88
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
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
12	1271	N	743	-0-	-528	-0-	74	1	669	2	N	-0-					99
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	-0-					99
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-					99
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-					99
04	1140	N	555	-0-	-585	-0-	44	1	511	2	N	-0-					99
05	1364	N	780	-0-	-584	-0-	78	1	702	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
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	53	1	482	2	N	-0-					58
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	53	1	475	2	N	-0-					58
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	N	-0-					58
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	52	1	473	2	N	-0-					58
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	50	1	454	2	N	-0-					58
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	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
12	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					81
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					81
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	550	2			N	-0-					81
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					81
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					19
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					19
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					19
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			35
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-			35
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			35
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-			41
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-			41
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-			41
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-			41
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	N	-0-			41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - P/A 12/22/14														

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	81 13	1 9	1265	2	N	12					50
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81 42	1 9	1331	2	N	38					88
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	1109	2	N	32					120
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	81 17	1 9	1254	2	N	15					135
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	78 33	1 9	1262	2	N	30					165
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					165

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

12	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	751	1	935	2	N	-0-					36
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	768	1	904	2	N	-0-					36
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	716	1	858	2	N	-0-					36
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	818	1	980	2	N	-0-					36
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	742	1	898	2	N	-0-					36
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					42
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					42
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					42
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					42
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					42
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					19
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					19
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 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
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	217	1	845	2	N	9					44
							10	9									
01	1209	N	887	-0-	-322	-0-	217	1	662	2	N	7					51
							8	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	203	1	748	2	N	5					56
							6	9									
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	217	1	855	2	N	5					61
							6	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	210	1	846	2	N	5					66
							6	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					66

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					40
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					40
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					40
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

12	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					16
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	11	1	175	2	N	-0-					16
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					16
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					16
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					16
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					45
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					45
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					45
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					16
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					16
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					16
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	81	1	944	2	N	-0-					135
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	81	1	1010	2	N	-0-					135
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					135
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	81	1	813	2	N	-0-					135
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	3					138
							3	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					138

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	99	2	N	-0-					148
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	81	1	32	2	N	-0-					148
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	75	1	97	2	N	6					154
							7	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	195	2	N	16					170
							18	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	211	2	N	9					179
							10	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					179

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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22					139
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					159
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14	9	N	13					172
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	N	22					194
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	17	161	1			50
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					18
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					18
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					18
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					18
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					18
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					60
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
03	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					60
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	301	2			N	-0-					60
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					60

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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					18
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					18
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					18
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					61
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					61
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					61
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					61
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					61
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					61

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
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					19
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					19
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					19
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					13
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					13
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					13
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					13
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					13
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1054	N	828	-0-	-226	-0-	81 9	1 9	738	2	N	8					58
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	81 32	1 9	1491	2	N	29					87
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	1411	2	N	35					122
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81 42	1 9	1445	2	N	38					160
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78 25	1 9	1305	2	N	23					183
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					183

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
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					48
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	75	1	88	2	N	-0-					48
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	78	1	96	2	N	-0-					48
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	78	1	85	2	N	-0-					48
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 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
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	2	10	9	N	9					38
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1345	2	6	9	N	5					43
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9					52
03	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1337	2	10	9	N	9					61
04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	980	2	11	9	N	10					71
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 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
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	26					154
							29	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1481	2	N	19					173
							21	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	N	19	44	1			148
							21	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	201	1	1520	2	N	2					150
							2	9									
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	194	1	1319	2	N	20					170
							22	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					170

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 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
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7					110
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					110
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15					125
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					143
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9					152
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					152

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 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
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	N	-0-					31
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	6	1	418	2	N	-0-					31
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	-0-					31
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	6	1	403	2	N	-0-					31
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-					31
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 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
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					29
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					29
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	2	N	-0-					29
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	74	1	1321	2	N	-0-					29
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	73	1	1244	2	N	-0-					29
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 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
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					21
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					21
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					21
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					21
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					21
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					30
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					30
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					86
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	394	2	7	9	N	6					92
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					100
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	N	3					103
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	288	2	9	9	N	8					111
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					111

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	558	2	3	9	N	3					32
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					32
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					34
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					34
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					34
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 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
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					56
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					56
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					56
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					56
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					52
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					52
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					52
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					52
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 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
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	268	1	333	2	N	-0-					60
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	277	1	328	2	N	-0-					60
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	248	1	298	2	N	-0-					60
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	2	N	-0-					60
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	274	1	330	2	N	-0-					60
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					83
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					83
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					83
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					83

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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					18
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					18
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 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
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	548	2	7	9	N	6	1	8			96
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	623	2	4	9	N	4					100
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					106
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					110
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	2	3	9	N	3					113
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					113

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 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
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1026	2	14	9	N	13					73
01	1829	N	966	-0-	-863	-0-	953	2	13	9	N	12					85
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					90
03	1054	N	742	-0-	-312	-0-	736	2	6	9	N	5					95
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	629	2	2	9	N	2					97
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					97

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-					97
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	2	N	-0-					97
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	N	-0-					97
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	29	1	485	2	N	-0-					97
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					97
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					97

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					22
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 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
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					20
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					20
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					20
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	107	2	2	9	N	2					22
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					22

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					6
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					6
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					6

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
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	81	1	1016	2	N	1					21
							1	9									
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	81	1	875	2	N	3					24
							3	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	N	10					34
							11	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	81	1	943	2	N	12					46
							13	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	14					60
							15	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					60

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 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
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					49
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-					49
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					49
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					49
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					49
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

12	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	59	1	1300	2	N	9					59
							10	9									
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	59	1	1354	2	N	14					73
							15	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	8					81
							9	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	10					91
							11	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	2	N	4					95
							4	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					95

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11					200
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	N	33	166	1			67
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					67
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	725	2	35	9	N	32					99
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8					107
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					107

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					26
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	22					90
							24	9									
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	71	1	321	2	N	28					118
							31	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	155	2	N	30					148
							33	9									
03	403	N	81	-0-	-322	-0-	46	1	35	9	N	32	171	1			9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 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
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	81	1	1207	2	N	10					95
							11	9									
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	81	1	1167	2	N	6					101
							7	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	9					110
							10	9									
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	81	1	1160	2	N	9					119
							10	9									
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	78	1	1033	2	N	1					120
							1	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					120

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					19
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					19
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					19
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	N	-0-					64
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-					64
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	-0-					64
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					64
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	973	2	N	-0-					64
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					92
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					92
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					92
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					92
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					92
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					77
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					77
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					77
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					77
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					43
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					43
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					43
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					96
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					96
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					96
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			N	-0-					96
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					96

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1395	2	N	7					101
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1355	2	N	9					110
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	1131	2	N	7					117
03	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	81 1	1 9	1278	2	N	1					118
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	78	1	1137	2	N	-0-					118
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					118

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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					136
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					139
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7					146
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					157
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					159
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					159

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
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					20
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	81	1	1511	2	N	-0-					20
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1413	2	N	-0-					20
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1556	2	N	-0-					20
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					20
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 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
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					54
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					54
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					54
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					26
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					26
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					27
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					27
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					27
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					31
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					31
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					31
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					31
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 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
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	15	155	1			22
							17	9									
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	90	1	1701	2	N	19					41
							21	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	15					56
							17	9									
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	91	1	1605	2	N	14					70
							15	9									
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	87	1	1463	2	N	10					80
							11	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					80

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	N	7					39
							8	9									
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	48	1	698	2	N	6					45
							7	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	N	4					49
							4	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	45	1	765	2	N	-0-					49
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	43	1	660	2	N	2					51
							2	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					51

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

12	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	127	1	2052	2	N	9					101
							10	9									
01	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	123	1	1819	2	N	13					114
							14	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1808	2	N	8					122
							9	9									
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	115	1	1957	2	N	9					131
							10	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	114	1	1726	2	N	4					135
							4	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					135

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					70
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					70
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					70
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					70
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					70
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	985	-0-	-441	-0-	965	2	20	9	N	18					183
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	983	2	32	9	N	29					212
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4	189	1			27
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11					48
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					48

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 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
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	101	7			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					56
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					56
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					56
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					56
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					56
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					21
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					21
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					21
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					26
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					26
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					26
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					30
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					30
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	-0-	-177	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					79
01	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	81	1	998	2	N	17					96
							19	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	941	2	N	5					101
							6	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	N	2					103
							2	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	N	5					108
							6	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					33
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					37
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	524	2	18	9	N	16					53
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	N	7					60
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	608	2	9	9	N	8					68
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					73
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					73

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 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
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	81	1	953	2	N	7					72
							8	9									
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	81	1	888	2	N	25					97
							28	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	760	2	N	15					112
							17	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	N	10					122
							11	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	17					139
							19	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					139

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 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
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					28
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					28
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					28
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					28
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					28
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

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
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	82	1	585	2	N	2					43
							2	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	3					46
							3	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	73	1	461	2	N	4	16	1			34
							4	9									
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	129	1	525	2	N	-0-					34
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	426	2	N	7					41
							8	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	479	1	594	2	Y	6					163
							7	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	480	1	566	2	Y	7					170
							8	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	447	1	537	2	Y	21	168	1			23
							23	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	499	1	599	2	Y	22					45
							24	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	464	1	560	2	Y	7					52
							8	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					19
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					19
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					19
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	312	1	2223	2	N	34					231
							37	9									
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	317	1	2198	2	N	66					297
							73	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	297	1	1887	2	N	23	225	1			95
							25	9									
03	2573	N	163	-0-	-2410	-0-	32	1	130	2	N	1					96
							1	9									
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					96
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					96

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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					19
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					19
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					19
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	943	2	N	5					40
							6	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	917	2	N	4					44
							4	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	N	8	25	1			27
							9	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	221	1	891	2	N	-0-					27
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	11					38
							12	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					38

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
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					69
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					69
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					69
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					69
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 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
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	145 13	1 9	1040	2	N	12					119
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	145 4	1 9	1002	2	N	4					123
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	135 22	1 9	858	2	N	20	28	1			115
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	224 10	1 9	904	2	N	9					124
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205 12	1 9	796	2	N	11					135
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					135

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	485	2	28	9	N	25					160
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	461	2	47	9	N	43					203
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20					223
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	444	2	19	9	N	17					240
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	420	2	45	9	N	41	168	1			113
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					113

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 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
12	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-			28
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	81	1	58	2	N	-0-			28
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	75	1	55	2	N	-0-			28
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	2	N	-0-			28
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	-0-			28
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	565	-0-	-1760	-0-	565	2			N	-0-			79
01	2325	N	1727	-0-	-598	-0-	1727	2			N	-0-			79
02	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2872	2	8	9	N	7			86
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4			90
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5			95
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			95

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	960	-0-	-187	-0-	956	2	4	9	N	4			41
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5			46
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4			50
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			50
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1			51
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			51

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-			28
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-			28
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			28
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			28
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			28
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	N	-0-			27
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	-0-			27
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-			27
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	81	1	680	2	N	-0-			27
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-			27
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			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
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	5	1	230	2	N	-0-					75
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	2	N	-0-					75
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					75
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-					75
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	N	-0-					75
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					75

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
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					20
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					20
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	81	1	951	2	N	56		1	8		182
							62	9									
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	81	1	854	2	N	25					207
							28	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1034	2	N	128	165	1			170
							141	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	N	71					241
							78	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	2	N	72	170	1			143
							79	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					143

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					30
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					30
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					69
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					69
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					69
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					69
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					69
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					33
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					33
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					33
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					33
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	629	2	1	9	N	1					57
01	806	N	544	-0-	-262	-0-	543	2	1	9	N	1					58
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					58
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					58
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					61
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61

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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					15
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	N	-0-					15
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					15
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-					15
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	-0-					15
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

12	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					77
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					77
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					77
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					77
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					34
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					34
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					34
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					72
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					72
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					72
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					72
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					72

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	N	24					162
							26	9									
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	61	1	906	2	N	18	157	1			23
							20	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	16					39
							18	9									
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	59	1	999	2	N	23					62
							25	9									
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	46	1	710	2	N	13					75
							14	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					75

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-					29
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	81	1	311	2	N	-0-					29
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	75	1	168	2	N	-0-					29
03	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	1			N	-0-					29
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					29
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					62
01	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					62
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					62
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					64
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					64
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					64
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					64
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	443	2	N	-0-					29
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	81	1	448	2	N	-0-					29
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	75	1	298	2	N	-0-					29
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	81	1	330	2	N	-0-					29
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	75	1	342	2	N	-0-					29
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 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
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					54
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					54
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					76
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					76
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					76
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 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
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					27
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					27
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					28
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	822	2	4	9	N	4					32
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					32
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					32

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 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
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1682	2	8	9	N	7					167
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	N	15					182
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					192
03	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	1402	2	13	9	N	12					204
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1561	2	6	9	N	5					209
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					209

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					30
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					30
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					10
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					10
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					22
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					24
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					24
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					24
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					74
01	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					74
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					77
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1					78
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					78
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1649	2	6	9	N	5					201
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1712	2	18	9	N	16					217
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	2	13	9	N	12	186	1			43
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	N	3					46
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					55
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					55

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
12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1119	2	10	9	N	9					88
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	N	8					96
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12					108
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	928	2	11	9	N	10					118
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					121
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					121

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
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-					64
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	135	1	159	2	N	-0-					64
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	143	1	171	2	N	-0-					64
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	151	1	182	2	N	-0-					64
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	127	1	153	2	N	-0-					64
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1415	2	1	9	N	1					45
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1392	2	3	9	N	3					48
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7					55
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					55
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					56
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					56

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
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					87
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					92
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					92
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	666	2	20	9	N	18					110
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	635	2	9	9	N	8					118
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					118

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					85
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					85
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					85
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					85
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					5
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					5
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					5
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1766	2	23	9	N	21					171
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2					173
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					173
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-					173
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1530	2	1	9	N	1					174
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					174

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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					33
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
05	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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					15
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 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
12	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1812	3	75	9	N	68	163	1	7	8	88
01	3472	X	1160	-0-	-2312	-0-	1132	3	28	9	N	25					113
02	3248	X	1361	-0-	-1887	-0-	1306	3	55	9	N	50					163
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1700	3	53	9	N	48	3	8			208
04	1890	X	458	-0-	-1432	-0-	458	3			N	-0-					208
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	166	1			42

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					50
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					50
02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	46	64	1			32
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					32
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 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
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					87
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					87
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	2			N	-0-					87
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					87
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					87
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 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
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					103
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					103
03	1333	N	823	-0-	-510	-0-	823	2			N	-0-					103
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					103
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	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

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	66	1	750	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					214
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					214
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					214
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					214
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	278	2	7	9	N	6					143
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	129	1			14
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					14
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					14
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					14
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

12	651	N	628	-0-	-23	-0-	610	3	18	9	N	16					30
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	634	3	8	9	N	7					37
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	557	3	8	9	N	7					44
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					44
04	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					44
05	682	N	138	-0-	-544	-0-	138	3			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 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
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					31
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	680	3	1	9	N	1					32
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					34
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					34
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					36
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2					38

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 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
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	464	N	353	-0-	-111	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					53
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					53
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	266	3			N	-0-					53
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					53
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					53
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 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
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					68
01	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					68
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					68
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					68
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					68
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					23
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					23
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					25
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					25

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	N	-0-					67
01	806	N	683	-0-	-123	-0-	18	1	665	3	N	-0-					67
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	N	-0-					67
03	806	N	159	-0-	-647	-0-	4	1	155	3	N	-0-					67
04	660	N	307	-0-	-353	-0-	7	1	300	3	N	-0-					67
05	651	N	154	-0-	-497	-0-	4	1	150	3	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
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
01	744	N	72	-0-	-672	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			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
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			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
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	435	N	75	-0-	-360	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			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
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	435	N	398	-0-	-37	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	348	N	308	-0-	-40	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					50
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					50
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-					50
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					50
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

12	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1269	-0-	-645	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					50
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					50
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					50
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					50
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	N	5					55
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					75
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					75
02	899	N	466	-0-	-433	-0-	455	3	11	9	N	10					85
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	633	3	2	9	N	2					87
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	736	3	6	9	N	5					92
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6					98

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					20
02	406	N	389	-0-	-17	-0-	389	3			N	-0-					20
03	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					20
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					20
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 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
12	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2123	3	6	9	N	5					67
01	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	1685	3	1	9	N	1					68
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	N	10					78
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	3	8	9	N	7					85
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	3	8	9	N	7					92
05	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2225	3	6	9	N	5					97

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			84
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			84
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-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
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	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
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-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
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	708	2	1	9	N	1					84
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					84
02	696	N	475	-0-	-221	-0-	473	2	2	9	N	2					86
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	474	2	1	9	N	1					87
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					88
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					10
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	315	2			N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					10
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					10
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					64
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					64
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					64
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					66
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4					70
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					70

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					44
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	940	2	3	9	N	3					47
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					47
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					52
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	796	2	12	9	N	11					63
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					23
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					28
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2					30
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					36
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					37
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					38

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - WELL PLUGGED 10/20/15

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

12	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			N	-0-					73
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					73
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					73
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					73
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

12	868	N	479	-0-	-389	-0-	477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					67
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					67
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	313	2			N	-0-					67
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					67
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67

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
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	551	N	288	-0-	-263	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	690	N	296	-0-	-394	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-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
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-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
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-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
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-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
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	2	1	9	N	1					75
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1					76
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					80
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1					81
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					82
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					75
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					77
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					77
03	775	N	403	-0-	-372	-0-	397	2	6	9	N	5					82
04	990	N	546	-0-	-444	-0-	544	2	2	9	N	2					84
05	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					84

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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100
01	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					100
02	522	N	141	-0-	-381	-0-	141	2			N	-0-					100
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					100
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					100
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					100

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					9
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					9
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					9
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					9
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					9
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					9

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
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	986	N	969	-0-	-17	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-

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
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					49
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					49
02	580	N	489	-0-	-91	-0-	489	2			N	-0-					49
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					49
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					49
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					49

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					58
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					58
02	957	N	775	-0-	-182	-0-	775	2			N	-0-					58
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					58
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			N	-0-					58
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					58

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
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-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
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1140	-0-	-20	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-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
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-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
12	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	982	-0-	-149	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	667	-0-	-503	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-					-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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					95
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	938	2	6	9	N	5					100
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	867	2			N	-0-					100
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	947	2	2	9	N	2					102
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					102
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2					104

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 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
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 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
12	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2193	2	4	9	N	4					63
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2176	2	6	9	N	5					68
02	2059	N	1588	-0-	-471	-0-	1584	2	4	9	N	4					72
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					72
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	N	2					74
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					75

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 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
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	406	N	314	-0-	-92	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	N	3					61
01	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1706	2	1	9	N	1					62
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					62
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					62
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					62
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					62

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 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
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					39
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					39
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					39
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					39
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					39

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
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-					47
01	1116	N	680	-0-	-436	-0-	680	2			N	-0-					47
02	1131	N	654	-0-	-477	-0-	654	2			N	-0-					47
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	660	2			N	-0-					47
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					47
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					47

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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					33
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					33
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					33
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					33
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33

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
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					56
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					56
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					56
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					56

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
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	793	2	6	9	N	5					42
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					42
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					42
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					42

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
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					44
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					44
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					44
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					44
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					44

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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
02	1972	N	1653	-0-	-319	-0-	1653	2			N	-0-					22
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					22
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					37
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					37
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					37
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					37
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					37
05	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					37

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
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					72
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					74
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	349	2			N	-0-					74
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					74
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					78
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					78

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					76
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	663	2			N	-0-					76
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					76
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					81
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	2	1	9	N	1					82

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1648	2	12	9	N	11					29
01	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1389	2	3	9	N	3					32
02	1479	N	1253	-0-	-226	-0-	1247	2	6	9	N	5					37
03	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1180	2	8	9	N	7					44
04	1350	N	753	-0-	-597	-0-	751	2	2	9	N	2					46
05	1333	N	95	-0-	-1238	-0-	95	2			N	-0-					46

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
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					154
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					154
02	696	N	623	-0-	-73	-0-	623	2			N	-0-					154
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					154
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					154
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1139	2	34	9	N	31					91
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1146	2	113	9	N	103	168	1			26
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1037	2	47	9	N	43					69
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1138	2	34	9	N	31					100
04	1230	N	768	-0-	-462	-0-	753	2	15	9	N	14					114
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1232	2	29	9	N	26					140

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 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
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					16
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1					17
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3					20
03	1147	N	833	-0-	-314	-0-	830	2	3	9	N	3					23
04	840	N	317	-0-	-523	-0-	313	2	4	9	N	4					27
05	992	N	540	-0-	-452	-0-	536	2	4	9	N	4					31

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 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
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					92
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					92
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					92
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					92
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					92
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					26
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					26
02	783	N	473	-0-	-310	-0-	473	2			N	-0-					26
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					26
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					26
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					34
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					34
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					34
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					34
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	3	N	-0-					42
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	3	N	-0-					42
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	78	1	1274	3	N	-0-					42
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	3	N	-0-					42
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	3	N	-0-					42
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 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
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					36
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					36
02	1102	N	681	-0-	-421	-0-	681	2			N	-0-					36
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					36
04	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2			N	-0-					36
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	307	1	860	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	307	1	749	2	N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	297	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	548	-0-	-630	-0-	307	1	241	2	N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	297	1	1127	2	N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					78
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					78
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					19
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-					115
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	N	-0-					115
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	3					118
							3	9									
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	43	1	450	2	N	5					123
							6	9									
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	42	1	422	2	N	3					126
							3	9									
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	43	1	394	2	N	9					135
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 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
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	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

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					19
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-					19
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	15	1	274	3	N	-0-					19
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-					19
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	3	N	-0-					19
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					6
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					6
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					6
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					6
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	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
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					181
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					181
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					181
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					181
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					181
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					181

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
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					125
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					125
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					125
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					125
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					125
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					37
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					37
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					37
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					37
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

12	434	N	192	-0-	-242	-0-	190	3	2	9	N	2	2	8			104
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	259	3	1	9	N	1	1	8			104
02	174	N	50	-0-	-124	-0-	48	3	2	9	N	2	2	8			104
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	75	3	3	9	N	3	3	8			104
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					104
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					112
01	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					112
02	754	N	639	-0-	-115	-0-	639	3			N	-0-					112
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					112
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					117
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1017	3	24	9	N	22					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1014	3	39	9	N	35					82
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1112	3	58	9	N	53	112	1			23
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	967	3	45	9	N	41					64
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1000	3	30	9	N	27					91
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	889	3	28	9	N	25					116
05	1085	N	883	-0-	-202	-0-	868	3	15	9	N	14	111	1			19

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
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					141
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					141
02	232	N	179	-0-	-53	-0-	179	3			N	-0-					141
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					141
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	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
12	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	3			N	-0-					29
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29
02	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	1170	3			N	-0-					29
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	992	3			N	-0-					29
04	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	3			N	-0-					29
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	3			N	-0-					29

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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					96
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					96
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-					96
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					96
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					96
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					124
01	589	N	166	-0-	-423	-0-	166	3			N	-0-					124
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					124
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					124
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					124
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					22
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					22
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					22
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					22
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					39
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					39
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					39
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					39
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					10
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					10
02	435	N	384	-0-	-51	-0-	384	3			N	-0-					10
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					10
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					10
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					167
01	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	3			N	-0-					167
02	1015	N	722	-0-	-293	-0-	722	3			N	-0-					167
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					167
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					167
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1049	3	199	9	N	181	177	1			142
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	974	3	183	9	N	166	184	1			124
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	976	3	198	9	N	180	190	1			114
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1053	3	198	9	N	180	180	1			114
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1008	3	205	9	N	186	190	1			110
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1058	3	165	9	N	150					260

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

12	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					99
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					99
02	1102	N	958	-0-	-144	-0-	937	3	21	9	N	19	102	1			16
03	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	3			N	-0-					16
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					16
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					16

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					18
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					18
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	396	3			N	-0-					18
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					18
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					18
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					54
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					54
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					54
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					54
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					54
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					20
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	80	3			N	-0-					20
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					20
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					20
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					19
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					19
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	229	3			N	-0-					19
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					19
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					19
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 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
12	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1219	-0-	-455	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	989	-0-	-142	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 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
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	348	N	276	-0-	-72	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					31
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					31
02	725	N	443	-0-	-282	-0-	443	3			N	-0-					31
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					31
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					31
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					148
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					148
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	1454	3			N	-0-					148
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					148
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					148
05	1550	N	868	-0-	-682	-0-	868	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	3	13	9	N	12					70
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	899	3	35	9	N	32	86	1			16
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	3	13	9	N	12					28
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					38
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	799	3	34	9	N	31					69
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	799	3	33	9	N	30	81	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 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
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					77
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					77
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					77
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					77
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					77
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

12	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	1867	3			N	-0-					151
01	2170	X	1864	-0-	-306	-0-	1864	3			N	-0-					151
02	2030	X	1685	-0-	-345	-0-	1685	3			N	-0-					151
03	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1506	3			N	-0-					151
04	1800	N	1175	-0-	-625	-0-	1175	3			N	-0-					151
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1455	3	7	9	N	6					54
01	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1263	3	7	9	N	6					60
02	1479	N	1189	-0-	-290	-0-	1183	3	6	9	N	5					65
03	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1203	3	2	9	N	2					67
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	N	5					72
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					72

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

12	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	3	18	9	N	16					85
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	N	13					98
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	3			N	-0-					98
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					103
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					103
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					103

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					78
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					80
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	136	3	1	9	N	1					81
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	N	3					84
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	N	1					85
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	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
12	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	1366	3			N	-0-					128
01	2945	X	839	-0-	-2106	-0-	839	3			N	-0-					128
02	2755	X	1181	-0-	-1574	-0-	1181	3			N	-0-					128
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	1023	3			N	-0-					128
04	1500	X	1312	-0-	-188	-0-	1312	3			N	-0-					128
05	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			N	-0-					128

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
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					152
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					152
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					152
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					152
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					152
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					152

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
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					23
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					23
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	3			N	-0-					23
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 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
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					14
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					14
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					14
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					197
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					197
02	928	N	712	-0-	-216	-0-	712	3			N	-0-	170	1			27
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2					29
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					30
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 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
12	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					139
01	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	3			N	-0-					139
02	1276	N	1197	-0-	-79	-0-	1197	3			N	-0-					139
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					139
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					139
05	1271	N	989	-0-	-282	-0-	989	3			N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 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
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					17
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					17
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					17
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					17
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					17
*05	3100	N	6837	-0-	3737	3737	6837	3			N	-0-					17

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					101
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					101
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					101
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					101
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					101
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	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
12	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	1623	3	26	9	N	24					121
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1781	3	17	9	N	15	117	1			19
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					22
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1828	3	7	9	N	6					28
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1590	3	4	9	N	4					32
05	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	3			N	-0-					32

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
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					16
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-					16
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					16
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					16
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

12	620	N	480	-0-	-140	-0-	474	3	6	9	N	5					158
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	485	3	9	9	N	8					166
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	3			N	-0-					166
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					172
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					172
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					85
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	369	3	8	9	N	7					92
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	350	3	9	9	N	8					100
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	375	3	10	9	N	9					109
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	N	4					113
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					124

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					5
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					5
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					5
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					5
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					5
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					42
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					42
02	957	N	673	-0-	-284	-0-	673	3			N	-0-					42
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					42
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					42
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					12
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					12
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	578	3			N	-0-					12
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					12
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					12
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					90
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					90
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					90
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					90
04	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					90
05	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					51
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					51
02	551	N	427	-0-	-124	-0-	427	3			N	-0-					51
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	631	3	30	9	N	27					78

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
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					107
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					107
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					107
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					107
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1102	3			N	-0-					107
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					195
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					195
02	957	N	877	-0-	-80	-0-	877	3			N	-0-					195
03	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					195
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					195
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 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
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					173
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					173
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					173
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	N	2					175
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					175
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					175

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 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
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					128
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					128
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	4	92	1			40
03	1178	N	213	-0-	-965	-0-	213	3			N	-0-					40
04	1230	N	507	-0-	-723	-0-	507	3			N	-0-					40
05	1271	N	886	-0-	-385	-0-	884	3	2	9	N	2	2	8			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 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
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					31
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					31
02	1015	N	17	-0-	-998	-0-	13	3	4	9	N	4	4	8			31
03	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	8	3	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					35
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					35
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-					35
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					35
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					35
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					35

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
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	171	3	1	9	N	1					114
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	N	1					115
02	203	N	115	-0-	-88	-0-	115	3			N	-0-					115
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					115
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 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
12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1950	3	3	9	N	3	3	8			29
01	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1803	3	1	9	N	1	1	8			29
02	1885	N	1861	-0-	-24	-0-	1861	3			N	-0-					29
03	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	1455	3			N	-0-					29
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					29
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 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
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1028	3	7	9	N	6					20
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	3	9	9	N	8					28
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	N	2					30
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					30
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1081	3	3	9	N	3					33
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10					43

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 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
12	1100	N	2454	-0-	1354	6911	2442	3	12	9	N	11					156
01	3100	N	2870	-0-	-230	6681	2839	3	31	9	N	28					184
02	2900	N	2513	-0-	-387	6294	2501	3	12	9	N	11					195
03	3100	N	2481	-0-	-619	5675	2475	3	6	9	N	5					200
04	3000	N	2836	-0-	-164	5511	2824	3	12	9	N	11					211
*05	3100	N	2771	-0-	-329	5182	2767	3	4	9	N	4					215

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	201	2	4	9	N	4					22
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					23
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					25
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 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
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					33
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					33
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	-0-					33
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					33
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					33
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 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
12	3129	X	3088	-0-	-41	-0-	262	1	2814	2	N	11	11	1			7
							12	9									
01	3100	N	3459	-0-	359	359	274	1	3179	2	N	5	5	1			7
							6	9									
02	2900	N	3082	-0-	182	541	273	1	2797	2	N	11	9	1			9
							12	9									
03	541	N	-0-	-0-	-541	-0-					N	-0-					9
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	262	1	2734	2	N	10	10	1			9
							11	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					9

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 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
12	15847	X	3954	-0-	-11893	-0-	736	1	3188	2	N	27	28	1			23
							30	9									
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	443	1	3346	2	N	15	16	1			22
							17	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	273	1	2795	2	N	29	27	1			24
							32	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					24
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	308	1	3209	2	N	26	24	1			26
							29	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					26

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 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
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	798	3	Y	2					37
							2	9									
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	113	1	640	3	Y	1					38
							1	9									
*02	841	N	629	-0-	-212	-0-	97	1	532	3	Y	-0-					38
*03	930	N	642	-0-	-288	-0-	128	1	512	3	Y	2					40
							2	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	79	1	406	3	Y	2					42
							2	9									
*05	682	N	642	-0-	-40	-0-	106	1	535	3	Y	1					43
							1	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	44	1	177	3	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	119	1	707	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	3	Y	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	3	Y	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	81	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	79	1	444	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	504	-0-	-18	-0-	77	1	427	3	Y	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	114	1	455	3	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					20
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					20
*02	174	N	110	-0-	-64	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					20
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					20
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					20
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 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
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	118	1	705	3	Y	-0-					14
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	128	1	725	3	Y	5					19
							6	9									
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	83	1	458	3	Y	-0-					19
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	180	1	718	3	Y	2					21
							2	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	103	1	533	3	Y	2					23
							2	9									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	Y	-0-					23

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	224	-0-	-37	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					-0-
*03	372	N	255	-0-	-117	-0-	51	1	204	3	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	Y	-0-					-0-

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
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	3	Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	184	1	730	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	721	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	48	1	240	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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	84	1	499	3	Y	14					96
							15	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	88	1	500	3	Y	13					109
							14	9									
*02	522	N	518	-0-	-4	-0-	77	1	426	3	Y	14					123
							15	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	503	3	Y	12					135
							13	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	403	3	Y	16					151
							18	9									
*05	558	N	544	-0-	-14	-0-	87	1	435	3	Y	20					171
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	446	1	2513	3	Y	14	80	1			37
							15	9									
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	548	1	2169	3	Y	11					48
							12	9									
*02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	535	1	2170	3	Y	19					67
							21	9									
*03	2976	N	2020	-0-	-956	-0-	564	1	1452	3	Y	4					71
							4	9									
*04	3000	N	3272	-0-	272	272	945	1	2304	3	Y	21					92
							23	9									
*05	3100	N	2871	-0-	-229	43	775	1	2073	3	Y	21	75	1			38
							23	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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					22
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	Y	-0-					22
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-					22
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					22
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					22
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					22

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	3	Y	-0-					-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	157	1	861	3	Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	186	1	742	3	Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	493	3	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	53	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	340	-0-	-32	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	51	-0-	-7	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 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
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	323	1	1929	3	Y	-0-					48
01	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	306	1	1729	3	Y	-0-					48
*02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	315	1	1731	3	Y	6					54
							7	9									
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	459	1	1829	3	Y	3					57
							3	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	297	1	1532	3	Y	2					59
							2	9									
*05	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	341	1	1711	3	Y	-0-					59

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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	66	1	370	3	Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	356	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	430	-0-	-4	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	189	-0-	-152	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	3	Y	-0-					5
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	102	1	576	3	Y	-0-					5
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	99	1	546	3	Y	-0-					5
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	147	1	585	3	Y	-0-					5
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					5
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	116	1	584	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	3	Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	134	1	736	3	Y	-0-					-0-
*03	961	N	950	-0-	-11	-0-	191	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	146	1	754	3	Y	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	157	1	790	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 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
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	705	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	261	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	244	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	358	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	282	1	1418	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 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
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	81	1	454	3	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	189	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	295	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	182	1	913	3	Y	-0-					-0-

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
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	43	1	256	3	Y	-0-					29
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	5					34
							6	9									
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	314	3	Y	1					35
							1	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	Y	3					38
							3	9									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	4					42
							4	9									
*05	403	N	276	-0-	-127	-0-	46	1	229	3	Y	1					43
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 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
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	213	1	1270	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	213	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	438	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	339	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	315	1	1586	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 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
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	248	1	1480	3	Y	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	260	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	233	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	341	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	293	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	265	1	1334	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	102	1	606	3	Y	-0-					18
01	806	N	392	-0-	-414	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					18
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	139	1	762	3	Y	-0-					18
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					18
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	-0-					18
*05	961	N	836	-0-	-125	-0-	139	1	697	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	136	1	513	3	Y	7					130
							8	9									
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	120	1	536	3	Y	2					132
							2	9									
*02	667	N	646	-0-	-21	-0-	90	1	547	3	Y	8					140
							9	9									
*03	651	N	649	-0-	-2	-0-	133	1	514	3	Y	2					142
							2	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	479	3	Y	2					144
							2	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	240	1	531	3	Y	14					158
							15	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	143	1	810	3	Y	9					9
							10	9									
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	148	1	814	3	Y	-0-					9
*03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	197	1	785	3	Y	-0-					9
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	144	1	742	3	Y	-0-					9
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	286	1	1707	3	Y	3					42
							3	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	294	1	1659	3	Y	-0-					42
*02	1856	N	1727	-0-	-129	-0-	265	1	1461	3	Y	1					43
							1	9									
*03	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	381	1	1516	3	Y	2					45
							2	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	253	1	1302	3	Y	-0-					45
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	304	1	1529	3	Y	-0-					45

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	133	1	793	3	Y	4					84
							4	9									
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	135	1	762	3	Y	-0-					84
*02	870	N	743	-0-	-127	-0-	114	1	629	3	Y	-0-					84
*03	930	N	657	-0-	-273	-0-	132	1	525	3	Y	-0-					84
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	3	Y	-0-					84
*05	713	N	565	-0-	-148	-0-	94	1	471	3	Y	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1693	2	18	9	N	16					82
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1615	2	11	9	N	10					92
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11					103
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1613	2	14	9	N	13					116
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	N	8					124
05	1984	N	1424	-0-	-560	-0-	1418	2	6	9	N	5					129

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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

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
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					114
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					114
02	1131	N	1015	-0-	-116	-0-	1015	2			N	-0-					114
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					114
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1157	2	4	9	N	4					118
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1					119

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					200
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					200
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	2			N	-0-					200
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					200
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					200
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

12	651	N	644	-0-	-7	-0-	630	2	14	9	N	13					83
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	655	2	13	9	N	12					95
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	596	2	13	9	N	12					107
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	N	13					120
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					130
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	19					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 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
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	845	-0-	-798	-0-	845	3			N	-0-					33
01	1705	N	640	-0-	-1065	-0-	640	3			N	-0-					33
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					33
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					33
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					33
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					20
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3184	-0-	84	143	3181	3	3	9	Y	3					157
01	3110	X	2967	-0-	-143	-0-	2965	3	2	9	Y	2					159
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	3	7	9	Y	6					165
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3449	3	1	9	Y	1					166
04	3090	X	1193	-0-	-1897	-0-	1193	3			Y	-0-					166
05	3565	X	1475	-0-	-2090	-0-	1405	3	70	9	Y	64	169	1			61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 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
12	1209	N	616	-0-	-593	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 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
12	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	3			N	-0-					20
01	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					20
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					20
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					20
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					20
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					20

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
12	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	3			N	-0-					116
01	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					116
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					116
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					116
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					116
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	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
12	1829	N	997	-0-	-832	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	951	-0-	-785	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					30
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					30
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					30
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	3	6	9	N	5					35
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					35
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

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
12	620	N	144	-0-	-476	-0-	123	3	21	9	N	19					171
01	620	N	130	-0-	-490	-0-	119	3	11	9	N	10					181
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	3	8	9	N	7					188
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	3	11	9	N	10					198
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	3	15	9	N	14					212
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5	168	1			49

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 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
12	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1518	3	1	9	N	1					57
01	2573	N	1172	-0-	-1401	-0-	1168	3	4	9	N	4					61
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	2	9	N	2					63
03	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3			N	-0-					63
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					63
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	3	1	9	N	1					64

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	N	2	9	1			14
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	367	3	2	9	N	2					16
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1					17
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	3	2	9	N	2					19
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	N	1					20
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					15
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					15
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					17
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					11
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					11
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					11
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2					77
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					77
02	783	N	477	-0-	-306	-0-	477	3			N	-0-					77
03	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	3			N	-0-					77
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	749	3	15	9	N	14					91
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	N	9					100

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
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-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
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	324	3	9	9	N	8					33
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					33
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	323	3	13	9	N	12					45
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	307	3	9	9	N	8					53
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	297	3	9	9	N	8					61
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					61

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
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					28
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					28
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					28
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					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
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	928	N	916	-0-	-12	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					24
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					24
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					24
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					24
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					28
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					32

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

12	1209	N	926	-0-	-283	-0-	923	2	3	9	N	3					24
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	24	1			-0-
02	812	N	577	-0-	-235	-0-	41	1	519	2	N	15					15
							17	9									
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	47	1	616	2	N	15					30
							17	9									
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	45	1	628	2	N	15					45
							17	9									
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	N	5					50
							6	9									

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

*06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*07	3751	X	1683	-0-	-2068	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*08	3751	X	2629	-0-	-1122	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*09	3750	X	2584	-0-	-1166	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*10	3875	X	1971	-0-	-1904	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*11	3030	X	1507	-0-	-1523	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*12	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*02	2987	X	2166	-0-	-821	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*03	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2392	-0-	-956	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1723	2			N	-0-					50
01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575	2			N	-0-					50
02	1682	N	1559	-0-	-123	-0-	1559	2			N	-0-					50
03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1649	2	2	9	N	2					52
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					52
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					11
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					11
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					11
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					11
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 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
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	2	11	9	N	10					45
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12					57
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1611	2	9	9	N	8					65
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	2	10	9	N	9					74
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7					81
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	N	7					88

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 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
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25					74
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2218	2	41	9	N	37					111
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	2	32	9	N	29	99	1			41
03	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2186	2	33	9	N	30					71
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2066	2	24	9	N	22					93
05	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	1860	2	19	9	N	17					110

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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	362	1	725	2	N	28					132
							31	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	362	1	784	2	N	36					168
							40	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	339	1	742	2	N	28	173	1			23
							31	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	362	1	666	2	N	32					55
							35	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	351	1	773	2	N	36					91
							40	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	N	37					128
							41	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					22
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					29
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					29
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					13
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					13
02	348	N	23	-0-	-325	-0-	23	2			N	-0-					13
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					13
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					13
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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

12	868	N	837	-0-	-31	-0-	12	1	821	2	N	4					158
							4	9									
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-					158
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	12	1	656	2	N	-0-					158
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	101	1	704	2	N	3					161
							3	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	3					164
							3	9									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	687	2	N	2					166
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

12	434	N	393	-0-	-41	-0-	389	2	4	9	N	4					147
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					148
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	N	10					158
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					163
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					173
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					173

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					51
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

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

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	3	N	-0-					1
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	100	1	165	3	N	-0-					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	N	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	3	N	-0-					1
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	79	1	152	3	N	-0-					1
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	141	1	711	3	Y	-0-					7
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	148	1	712	3	Y	-0-					7
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	142	1	707	3	Y	-0-					7
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					7
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	139	1	674	3	Y	-0-					7
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	159	1	774	3	Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	217	1	1745	3	Y	23					97
							25	9									
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1870	3	Y	8					105
							9	9									
02	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	199	1	1387	3	Y	20					125
							22	9									
03	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	179	1	1296	3	Y	11					136
							12	9									
04	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					136
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	73	1	1236	3	Y	1	70	1			57
							1	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

12	992	#	432	-0-	-560	-0-	432	2			Y	-0-					100
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					100
02	580	#	422	-0-	-158	-0-	422	2			Y	-0-					100
03	620	#	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					100
04	510	#	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					100
*05	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					16
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					16
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					16
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					16
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					16
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-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
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					72
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					72
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					72
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					72
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					72
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	#	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/2016

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1240	#	143	-0-	-1097	-0-	119	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	1240	#	119	-0-	-1121	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
02	899	#	181	-0-	-718	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	961	#	193	-0-	-768	-0-	119	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	450	#	273	-0-	-177	-0-	119	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	401	R	401	-0-	-0-	-0-	119	1	282	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					4
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					4
05	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	1108	3	Y	1	55	1			10
							1	9									
01	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	Y	19					29
							21	9									
02	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	960	3	Y	12					41
							13	9									
03	1085	#	80	-0-	-1005	-0-	15	1	64	3	Y	1					42
							1	9									
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	3	Y	7					49
							8	9									
*05	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	3	Y	7					56
							8	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

12	1271	#	1208	-0-	-63	-0-	85	1	1110	3	Y	12					32
							13	9									
01	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	83	1	1057	3	Y	9					41
							10	9									
02	1189	#	971	-0-	-218	-0-	79	1	875	3	Y	15					56
							17	9									
03	1240	#	1138	-0-	-102	-0-	82	1	1050	3	Y	5					61
							6	9									
04	1170	#	971	-0-	-199	-0-	79	1	890	3	Y	2					63
							2	9									
05	1209	#	1009	-0-	-200	-0-	74	1	929	3	Y	5					68
							6	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1395	#	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1177	3	Y	2	28	1			15
							2	9									
01	1395	#	1250	-0-	-145	-0-	93	1	1147	3	Y	9					24
							10	9									
02	1305	#	1116	-0-	-189	-0-	77	1	1035	3	Y	4					28
							4	9									
03	1364	#	1287	-0-	-77	-0-	92	1	1188	3	Y	6					34
							7	9									
04	1230	#	1044	-0-	-186	-0-	70	1	971	3	Y	3					37
							3	9									
05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	77	1	1024	3	Y	3					40
							3	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

12	868	#	814	-0-	-54	-0-	47	1	767	3	N	-0-					9
01	868	#	795	-0-	-73	-0-	45	1	750	3	N	-0-					9
02	783	#	769	-0-	-14	-0-	42	1	727	3	N	-0-					9
03	837	#	816	-0-	-21	-0-	48	1	768	3	N	-0-					9
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					9
05	837	#	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	3	N	-0-					9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

12	1674	#	1624	-0-	-50	-0-	89	1	1510	3	Y	23					130
							25	9									
01	1674	#	1579	-0-	-95	-0-	86	1	1476	3	Y	15					145
							17	9									
02	1566	#	1546	-0-	-20	-0-	83	1	1446	3	Y	15					160
							17	9									
03	1674	#	1584	-0-	-90	-0-	82	1	1485	3	Y	15					175
							17	9									
04	1620	#	1552	-0-	-68	-0-	84	1	1455	3	Y	12					187
							13	9									
05	1643	#	1518	-0-	-125	-0-	85	1	1421	3	Y	11					198
							12	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	6					6
							7	9									
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6
*05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	3	Y	-0-	17	1			5
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-					5
02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	3	Y	-0-					5
03	961	#	58	-0-	-903	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					5
04	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	Y	-0-					5
*05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	-0-					5

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
12	997	R	997	-0-	-0-	-0-	55	1	942	3	Y	-0-					8
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	3	Y	-0-					8
02	913	R	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	Y	-0-					8
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	54	1	889	3	Y	2					10
							2	9									
04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-					10
*05	983	R	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	Y	-0-					10

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
12	930	#	430	-0-	-500	-0-	22	1	408	3	Y	-0-	26	1			2
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	47	1	877	3	Y	5					7
							6	9									
02	870	#	819	-0-	-51	-0-	42	1	773	3	Y	4					11
							4	9									
03	899	#	848	-0-	-51	-0-	42	1	800	3	Y	5					16
							6	9									
04	900	#	617	-0-	-283	-0-	32	1	584	3	Y	1					17
							1	9									
05	930	#	497	-0-	-433	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					17

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
12	1054	#	924	-0-	-130	-0-	58	1	866	3	Y	-0-					22
01	1054	#	908	-0-	-146	-0-	56	1	852	3	Y	-0-					22
02	986	#	868	-0-	-118	-0-	54	1	814	3	Y	-0-					22
03	1023	#	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	3	Y	-0-					22
04	900	#	893	-0-	-7	-0-	51	1	842	3	Y	-0-					22
*05	945	R	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	3	Y	-0-					22

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 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
12	465	#	360	-0-	-105	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					7
01	465	#	356	-0-	-109	-0-	21	1	335	3	Y	-0-					7
02	435	#	320	-0-	-115	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					7
03	403	#	260	-0-	-143	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					7
04	390	#	148	-0-	-242	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					7
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 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
12	1209	#	951	-0-	-258	-0-	81	1	812	2	N	53	168	1			123
							58	9									
01	1147	#	953	-0-	-194	-0-	81	1	851	2	N	19					142
							21	9									
02	1073	#	888	-0-	-185	-0-	75	1	780	2	N	30					172
							33	9									
03	1054	#	967	-0-	-87	-0-	81	1	854	2	N	29					201
							32	9									
04	930	#	897	-0-	-33	-0-	78	1	795	2	N	22					223
							24	9									
05	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					223

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

12	248	#	230	-0-	-18	-0-	56	1	174	2	N	-0-					44
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
02	232	#	216	-0-	-16	-0-	52	1	164	2	N	-0-					44
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	2	N	-0-					44
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

12	713	#	687	-0-	-26	-0-	677	3	10	9	N	9					138
01	744	#	678	-0-	-66	-0-	666	3	12	9	N	11					149
02	696	#	669	-0-	-27	-0-	651	3	18	9	N	16					165
03	744	#	734	-0-	-10	-0-	706	3	28	9	N	25	185	1			5
04	720	#	677	-0-	-43	-0-	655	3	22	9	N	20					25
*05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	690	3	31	9	N	28					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ G-10		937	-0-	937	937	134	1	797	3	Y	5					46
							6	9									
01	DLQ G-10		859	-0-	859	1796	129	1	730	3	Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		819	-0-	819	2615	126	1	693	3	Y	-0-					46
*03	3517	R	902	-0-	-2615	-0-	180	1	719	3	Y	3					49
							3	9									
*04	870	#	832	-0-	-38	-0-	135	1	696	3	Y	1					50
							1	9									
05	899	#	851	-0-	-48	-0-	140	1	704	3	Y	6					56
							7	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

12	DLQ G-10		44	-0-	44	44	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	110	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		45	-0-	45	155	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	220	R	65	-0-	-155	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
*05	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		281	-0-	281	281	40	1	241	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		276	-0-	276	557	42	1	234	3	Y	-0-					13
*02	DLQ G-10		253	-0-	253	810	39	1	214	3	Y	-0-					13
*03	1105	R	295	-0-	-810	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					13
*04	270	#	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					13
*05	279	#	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 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
12	DLQ G-10		130	-0-	130	130	19	1	111	3	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		124	-0-	124	254	19	1	105	3	Y	-0-					20
*02	DLQ G-10		114	-0-	114	368	18	1	96	3	Y	-0-					20
*03	500	R	132	-0-	-368	-0-	27	1	105	3	Y	-0-					20
*04	120	#	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					20
*05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 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
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069		2952	-0-	-117	-0-	146	1	2806	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	153	1	3004	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	115	1	2320	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	131	1	2659	3	Y	-0-					-0-
04	2970		2409	-0-	-561	-0-	114	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	3069		2482	-0-	-587	-0-	117	1	2365	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					25
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					25
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					25
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					25
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					25
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					41
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	2			N	-0-					41
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					23
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					23
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					23
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					23
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					23
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	82	1	465	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	3	Y	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	108	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	167	1	664	3	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	621	3	Y	-0-					-0-

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
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	124	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	132	1	747	3	Y	-0-					-0-
*02	841	N	748	-0-	-93	-0-	115	1	633	3	Y	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	198	1	790	3	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	156	1	800	3	Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					1
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	65	1	257	3	Y	-0-					1
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					1
*05	279	N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	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
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	68	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	65	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	67	1	1150	3	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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	116	1	1485	3	Y	-0-	73	1			7
01	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	155	1	1542	3	Y	38					45
							42	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	188	1	1561	3	Y	32					77
							35	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	199	1	1663	3	Y	24					101
							26	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	Y	20					121
							22	9									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	203	1	1699	3	Y	1	71	1			51
							1	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					165
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					165
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					165
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					165
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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

12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					71
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					71
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					71
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					136
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					136
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					136
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					136
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					136
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					136

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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					17
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					17
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					17
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	26	1	477	3	N	-0-					2
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	23	1	461	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	522	N	463	-0-	-59	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 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
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	Y	-0-					16
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	95	1	1864	3	Y	1					17
							1	9									
02	1856	N	1820	-0-	-36	-0-	86	1	1734	3	Y	-0-					17
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	91	1	1834	3	Y	-0-					17
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	88	1	1749	3	Y	-0-					17
05	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	89	1	1776	3	Y	-0-					17

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 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
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	49	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1231	-0-	-103	-0-	44	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	48	1	1250	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 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
12	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	86	1	2217	3	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	85	1	2215	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	2178	-0-	-113	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	79	1	2191	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	77	1	2119	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	78	1	2149	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 #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 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
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	36	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	36	1	912	3	Y	-0-					-0-
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	872	3	Y	89					89
							98	9									
*03	961	N	954	-0-	-7	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					89
*04	930	N	920	-0-	-10	-0-	33	1	887	3	Y	-0-	89	1			-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	35	1	928	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	21	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	40	1	1006	3	Y	-0-					2
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	Y	-0-					2
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	-0-					2
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	3	Y	-0-					2
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	35	1	1023	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 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
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	44	1	858	3	Y	-0-					8
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	42	1	874	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	41	1	842	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					20

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1554	3	Y	45	45	1			57
							50	9									
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	61	1	1533	3	Y	-0-					57
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	51	51	1			57
							56	9									
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	57	1	1535	3	Y	2	2	1			57
							2	9									
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					57
05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	54	1	1514	3	Y	-0-					57

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	41	1	1877	3	N	-0-					24
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	50	1	1940	3	N	-0-					24
02	1885	N	1274	-0-	-611	-0-	1274	3			N	-0-					24
03	1922	N	1077	-0-	-845	-0-	1077	3			N	-0-					24
04	1920	N	1087	-0-	-833	-0-	1087	3			N	-0-					24
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	93	1	2200	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2402	-0-	-5	-0-	93	1	2309	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	93	1	2324	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	93	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	93	1	2230	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	290	#	267	-0-	-23	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	267	-0-	-23	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					174
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					174
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	-0-					174
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4	4	8			174
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			174
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	257	2	6	9	N	5	5	8			174

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					46
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					46
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					100
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					100
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					100
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1					101
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 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
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					152
01	403	N	226	-0-	-177	-0-	225	2	1	9	N	1					153
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-					153
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	N	1					154
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					154
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	243	2	3	9	N	3					157

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					22
							87	3									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	1					23
							97	3	1	9							
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	21					44
							92	3	23	9							
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					44
							94	3									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	3	47	1			-0-
							88	3	3	9							
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							97	3	2	9							

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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					59
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					59
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	65					124
							72	9									
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					124
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	-0-	119	1			-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	64	4	1			60
							70	9									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	27					27
							30	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	53	70	1			10
							58	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	15					25
							17	9									
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	9					34
							10	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					24
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					24
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					24
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					24
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					117
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					117
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					117
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					117
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

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

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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	775	#	637	-0-	-138	-0-	635	3	2	9	N	2					71
01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2					73
02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					74
03	682	#	411	-0-	-271	-0-	409	3	2	9	N	2					76
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	2					78
05	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					78

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2					113
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12					125
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7					132
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	N	8					140
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					30
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					30
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3193	#	2549	-0-	-644	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3193	#	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2813	#	2466	-0-	-347	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2883	#	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2790	#	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	2230	-0-	-467	-0-	2230	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
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					135
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	N	8					143
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	542	3	19	9	N	17					160
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18	9	N	16	161	1			15
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	862	R	862	-0-	-0-	-0-	853	3	9	9	N	8					64
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					64
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05		14B2 EXT	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1293	-0-	-389	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	663	-0-	-687	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					78
01	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					78
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					78
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					78
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					78
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					172
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					172
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					172
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					172
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					117
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					117
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					117
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					117
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					117
05	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					28
01	930	#	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					28
02	841	#	795	-0-	-46	-0-	795	3			N	-0-					28
03	899	#	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					28
04	870	#	718	-0-	-152	-0-	718	3			N	-0-					28
05	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1073	#	1064	-0-	-9	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	1226	-0-	-76	-0-	1226	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
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					137
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					137
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					137
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					137
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					137
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 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

12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					41
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					41
02	986	N	756	-0-	-230	-0-	756	2			N	-0-					41
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					41
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					41
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

12	4371	X	3344	-0-	-1027	-0-	3338	2	6	9	N	5					40
01	3255	X	2272	-0-	-983	-0-	2264	2	8	9	N	7					47
02	3045	X	2630	-0-	-415	-0-	2610	2	20	9	N	18					65
03	3348	X	657	-0-	-2691	-0-	649	2	8	9	N	7					72
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6969	2	11	9	N	10					82
*05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7716	2	24	9	N	22					104

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	44	1	721	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

12	465	N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					13
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					13
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					13
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	Y	-0-					13
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					13
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	2	14	1			1
							2	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	81	1	1462	3	Y	-0-					34
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	80	1	1457	3	Y	-0-					34
02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	71	1	1352	3	Y	2					36
							2	9									
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	75	1	1435	3	Y	1					37
							1	9									
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	72	1	1365	3	Y	-0-					37
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	75	1	1371	3	Y	-0-	35	1			-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-		31	1		-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1226	-0-	-21	-0-	63	1	1157	3	Y	5					5
							6	9									
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1213	3	Y	4					9
							4	9									
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	65	1	1183	3	Y	-0-					9
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1214	3	Y	3		10	1		2
							3	9									

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	209	-0-	-197	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58377	X	NO RPT	-0-	-58377	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60390	X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	48	1	262	2	N	12					82
							13	9									
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	49	1	270	2	N	2					84
							2	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-					84
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	N	-0-					84
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	12					96
							13	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-					96

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 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
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	57	1	550	2	N	11					117
							12	9									
01	992	N	465	-0-	-527	-0-	53	1	412	2	N	-0-					117
02	696	N	433	-0-	-263	-0-	54	1	379	2	N	-0-					117
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	47	1	99	2	N	-0-					117
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	-0-					117
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

12	2480	X	1879	-0-	-601	-0-	134	1	1724	2	N	19					61
							21	9									
01	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	131	1	1898	2	N	20					81
							22	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2127	2	N	7	3	8			85
							8	9									
03	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	126	1	991	2	N	5					90
							6	9									
04	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	132	1	1523	2	N	3					93
							3	9									
05	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	145	1	1540	2	N	5					98
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	14					108
							15	9									
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	50	1	352	2	N	7					115
							8	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	N	10					125
							11	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	335	2	N	17					142
							19	9									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	40	1	312	2	N	12					154
							13	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	40	1	312	2	N	13					167
							14	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					16
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	3	1	145	2	N	-0-					16
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-					16
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					16
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					5
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					5
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	2	1	49	2	N	-0-					5
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					5
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-					5
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	N	-0-					5

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
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	47	1	91	2	N	20					73
							22	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	47	1	91	2	N	21					94
							23	9									
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	47	1	79	2	N	16					110
							18	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	47	1	94	2	N	20					130
							22	9									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	47	1	49	2	N	15					145
							17	9									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	N	20	63	1			102
							22	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	686	-0-	-151	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
02	638	N	506	-0-	-132	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-					9
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	N	-0-					9
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	N	-0-					9
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					9
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					9
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					6
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					6
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					6
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					6
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-					75
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	58	1	832	2	N	-0-					75
02	899	N	776	-0-	-123	-0-	58	1	715	2	N	3					78
							3	9									
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	120	1	760	2	N	-0-					78
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	100	1	712	2	N	-0-					78
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					27
01	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	61	1	1025	2	N	39					66
							43	9									
02	1073	N	920	-0-	-153	-0-	60	1	860	2	N	-0-					66
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	75	1	903	2	N	-0-					66
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	60	1	831	2	N	-0-					66
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	75	1	856	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	N	1					29
							1	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	8					37
							9	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	9	1	8			45
							10	9									
03	310	N	16	-0-	-294	-0-	5	2	11	9	N	10					55
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	5	2	11	9	N	10					65
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	2	2	6	9	N	5					70

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	2	N	24					61
							26	9									
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	1829	2	N	29					90
							32	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	71	1	1861	2	N	19	1	8			108
							21	9									
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	232	1	2306	2	N	23					131
							25	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	2	N	15					146
							17	9									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	N	9	139	1			16
							10	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

12	527	N	404	-0-	-123	-0-	31	1	371	2	N	2					53
							2	9									
01	713	N	67	-0-	-646	-0-	26	1	41	2	N	-0-					53
02	580	N	53	-0-	-527	-0-	26	1	27	2	N	-0-					53
03	403	N	64	-0-	-339	-0-	26	1	38	2	N	-0-					53
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-					53
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	15	1	19	2	N	-0-					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	N	-0-					135
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	3					138
							3	9									
02	899	N	644	-0-	-255	-0-	21	1	622	2	N	1	1	8			138
							1	9									
03	961	N	695	-0-	-266	-0-	55	1	640	2	N	-0-					138
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	70	1	745	2	N	2					140
							2	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	2	N	-0-					140

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-					32
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	528	2	N	-0-					32
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	2	N	-0-					32
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-					32
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	-0-					32
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	559	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	87	1	1333	2	N	3					117
							3	9									
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	83	1	1216	2	N	2					119
							2	9									
02	1276	N	1151	-0-	-125	-0-	81	1	1052	2	N	16					135
							18	9									
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	120	1	1205	2	N	2					137
							2	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	130	1	1228	2	N	1					138
							1	9									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	145	1	1250	2	N	4					142
							4	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

12	930	N	565	-0-	-365	-0-	12	1	553	2	N	-0-					15
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	13	1	621	2	N	-0-					15
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	13	1	548	2	N	-0-					15
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	N	-0-					15
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	2	N	-0-					15
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

12	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	425	2	N	-0-					50
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	51	1	461	2	N	-0-					50
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	51	1	446	2	N	-0-					50
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	N	-0-					50
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	N	-0-					50
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-					50

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					52
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	47	1	1515	2	N	-0-					52
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	56	1	1647	2	N	-0-					52
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	150	1	1477	2	N	-0-					52
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	N	-0-					52
05	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	135	1	1372	2	N	8					60
							9	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
12	2604	N	1676	-0-	-928	-0-	34	1	1638	2	N	4					41
							4	9									
01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	31	1	1549	2	N	8					49
							9	9									
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	31	1	1355	2	N	6					55
							7	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	N	2					57
							2	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	2					59
							2	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	100	1	1349	2	N	2					61
							2	9									

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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	1					57
							1	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-					57
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	-0-					57
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	6					63
							7	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	751	2	N	5					68
							6	9									
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	697	2	N	4					72
							4	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	50	1	383	2	N	8					45
							9	9									
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	51	1	375	2	N	6					51
							7	9									
02	464	N	370	-0-	-94	-0-	50	1	312	2	N	7					58
							8	9									
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	60	1	328	2	N	2					60
							2	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	51	1	308	2	N	5					65
							6	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	51	1	317	2	N	2					67
							2	9									

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
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	52	1	544	2	N	7					144
							8	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	-0-					144
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-					144
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	120	1	871	2	N	-0-					144
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	N	-0-					144
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	-0-					144

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
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	2	N	14					92
							15	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	10					102
							11	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	2	N	9					111
							10	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1054	2	N	8					119
							9	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	135	1	997	2	N	5					124
							6	9									
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	922	2	N	-0-					124

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
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	59	1	1089	2	N	15					100
							17	9									
01	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	60	1	1098	2	N	15					115
							17	9									
02	1160	N	1026	-0-	-134	-0-	59	1	959	2	N	7					122
							8	9									
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	107	1	1041	2	N	2					124
							2	9									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	75	1	1009	2	N	1					125
							1	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	65	1	953	2	N	-0-					125

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 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
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					27
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					27
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

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
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-		126	2	8	9	N	7					100
01	186	N	169	-0-	-17	-0-		163	2	6	9	N	5					105
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-		132	2	6	9	N	5					110
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-		126	2	20	9	N	18					128
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-		158	2	15	9	N	14					142
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					142

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

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
12	217	N	156	-0-	-61	-0-		156	2			N	-0-					53
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					53
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-					53
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					53
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-					53
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

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
12	124	N	77	-0-	-47	-0-		10	1	67	2	N	-0-					18
01	93	N	23	-0-	-70	-0-		3	1	20	2	N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-		59	1	467	2	N	-0-					20
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-		59	1	469	2	N	-0-					20
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-		55	1	436	2	N	-0-					20
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-		59	1	437	2	N	-0-					20
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-		57	1	445	2	N	-0-					20
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					73
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					73
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-					73
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	71	3	2	9	N	2					75
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					75
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					75

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					2
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					2
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					2
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	N	2	16	1			23
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	N	2					25
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	N	1					26
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	N	2					28
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	76	3	2	9	N	2					30
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	N	2					32

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
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					7
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					7
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					7
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					7
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					7
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					7

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
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	9	1			14
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	N	2					16
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1					17
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					19
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	508	3	1	9	N	1					20
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					20

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
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	3			N	-0-					65
01	1023	N	432	-0-	-591	-0-	432	3			N	-0-					65
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					65
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					65
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1292	-0-	-71	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			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

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					3
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					3
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					3
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					3
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					3
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-				31
01	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-				31
02	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	3	-0-	-183	B	-0-	3	2			N	-0-				31
04	390	N	149	-0-	-241	B	-0-	149	2			N	-0-				31
05	372	N	69	-0-	-303	B	-0-	69	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

12	1519	N	1185	-0-	-334	B	-0-	1185	3			N	-0-				129
01	1581	N	1517	-0-	-64	B	-0-	1517	3			N	-0-				129
02	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-				129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-				129
04	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1362	3			N	-0-				129
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-				129

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	671	N	671	-0-	-0-		-0-	671	2			N	-0-				131
01	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-	83	1		48
02	290	N	-0-	-0-	-290		-0-					N	-0-				48
03	682	N	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				48
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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

12	663	N	663	-0-	-0-		-0-	663	2			N	-0-				62
01	579	N	579	-0-	-0-		-0-	579	2			N	-0-				62
02	576	N	576	-0-	-0-		-0-	576	2			N	-0-				62
03	697	N	697	-0-	-0-		-0-	697	2			N	-0-				62
*04	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-				62
05	620	N	NO RPT	-0-	-620		-0-					N	NO RPT				62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					25
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					39
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					39
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					39
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					39
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	43	1			8
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					10
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6					16

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	43	1			8
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					9
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7					16

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5	43	1			9
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					16

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
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					35
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7					42
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5					47
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	43	1			9
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					16

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					50
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					50
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					50
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					50
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					125
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 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
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					115
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					115
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					115
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					115
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					115
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			9
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					9
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					9
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					9
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			9
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	800	2	6	9	N	5	5	8			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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					29
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					29
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					29
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					29
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-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
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					83
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					83
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	165	3	4	9	N	4					87
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					87
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					87
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					87

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
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					34
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					34
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	218	3	1	9	N	1					35
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					35
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35

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
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	364	3	10	9	N	9					83
01	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					83
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	253	3	3	9	N	3					86
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	300	3	3	9	N	3					89
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	279	3	2	9	N	2					91
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					91

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	1704	3	11	9	N	10					147
01	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1721	3	4	9	N	4					151
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	3	14	9	N	13					164
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1623	3	9	9	N	8					172
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1584	3	2	9	N	2					174
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174

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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					83
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					83
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					83
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					83
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	245	-0-	-127	-0-	32	1	213	2	N	-0-					-0-
01	372	#	96	-0-	-276	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-
03	372	#	173	-0-	-199	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	158	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	981	R	981	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	N	-0-					-0-
02	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	126	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1302	#	995	-0-	-307	-0-	24	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1260	#	989	-0-	-271	-0-	87	1	902	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	332	-0-	-133	-0-	40	1	264	2	N	25	164	1			52
							28	9									
01	465	#	367	-0-	-98	-0-	37	1	306	2	N	22					74
							24	9									
02	435	#	395	-0-	-40	-0-	40	1	319	2	N	33					107
							36	9									
03	465	#	458	-0-	-7	-0-	11	1	407	2	N	36					143
							40	9									
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	28					171
							31	9									
*05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	488	2	40	9	N	36					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	27	-0-	-500	-0-	12	3	15	9	N	14					200
01	527	#	325	-0-	-202	-0-	258	3	67	9	N	61					261
02	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20	9	N	18	171	1			108
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					118
04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	N	30					148
*05	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1075	3	29	9	N	26					174

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 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
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					21
02	145	#	112	-0-	-33	-0-	112	3			N	-0-					21
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 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
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					21
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					21
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					21
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21

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
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					98
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					98
02	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98
03	589	#	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					98
04	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					98
05	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 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
12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					187
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9	9	N	8	161	0			34
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	391	3	51	9	N	46					80
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	438	3	34	9	N	31					111
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	N	24					135
05	465	#	459	-0-	-6	-0-	437	3	22	9	N	20					155

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	347	-0-	-552	-0-	347	2			N	-0-					158
01	899	#	216	-0-	-683	-0-	209	2	7	9	N	6					164
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12					176
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					178
04	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					184
05	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					184

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	#	585	-0-	-1430	-0-	585	2			N	-0-					80
01	1054	#	672	-0-	-382	-0-	654	2	18	9	N	16					96
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	93	1			3
03	651	#	639	-0-	-12	-0-	624	2	15	9	N	14					17
04	630	#	510	-0-	-120	-0-	501	2	9	9	N	8					25
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

12	1085	#	610	-0-	-475	-0-	610	2			N	-0-					78
01	1085	#	538	-0-	-547	-0-	524	2	14	9	N	13					91
02	812	#	744	-0-	-68	-0-	730	2	14	9	N	13	80	1			24
03	651	#	643	-0-	-8	-0-	630	2	13	9	N	12					36
04	647	R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					41
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					41

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

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	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					43
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					43
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					43
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					43
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					43
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					43

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					3
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					3
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	220	2			N	-0-					3
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					3
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					3
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					91
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10					101
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	192	2	9	9	N	8					109
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4					113
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	192	2	7	9	N	6					119
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	N	6					125

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					2
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					2
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-					2
03	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					2
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
05	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	2			N	-0-					2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-					11
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					11
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					11

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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					100
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	3	12	9	Y	11					111
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	11					122
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					122
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					122
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					22
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	95	3	7	9	Y	6					28
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	Y	5					33
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					33
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					33
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					23
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	Y	6					29
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					34
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					34
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					34
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 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
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					55
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					55
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					55
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					55
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					55
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					109
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					109
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					109
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					109
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					84
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					84
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					84
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					84
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					44
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					44
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					44
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					44
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12	9	N	11								142
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	381	3	18	9	N	16	142	1						16
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	398	3	13	9	N	12								28
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	395	3	10	9	N	9								37
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7								44
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	496	3	15	9	N	14								58

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 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
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	2	31	9	N	28					93
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1020	2	10	9	N	9					102
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17					119
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1074	2	39	9	N	35	41	1			113
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17	110	1			20
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					31

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	751	2	N	15					96
							17	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	21					117
							23	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	22					139
							24	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	124	1	802	2	N	12	143	1			8
							13	9									
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	120	1	794	2	N	24					32
							26	9									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	26					58
							29	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	3	1	9	N	1					40
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	65	3	1	9	N	1					41
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					41
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					182
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					182
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					182
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					182
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					182
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					182

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	278	-0-	-559	-0-	278	3			N	-0-					97
01	930	N	376	-0-	-554	-0-	376	3			N	-0-					97
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					97
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					97
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					97
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 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
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	#	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					33
01	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					33
02	290	#	209	-0-	-81	-0-	209	3			N	-0-					33
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					33
04	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					33
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					35
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					35
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					35
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					35
*04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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

12	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					78
01	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					78
02	464	#	369	-0-	-95	-0-	369	2			N	-0-					78
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					78
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					78
*05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 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
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-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
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
12	465	#	259	-0-	-206	-0-	93 6	1 9	160	3	Y	5	5	1			-0-
01	465	#	146	-0-	-319	-0-	93	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	183	-0-	-165	-0-	87	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	235	-0-	-137	-0-	93	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	213	-0-	-87	-0-	90	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	213	-0-	-35	-0-	93	1	120	3	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
12	1209	#	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-	109	1			13
01	1209	#	949	-0-	-260	-0-	929	3	20	9	Y	18					31
02	1131	#	980	-0-	-151	-0-	967	3	13	9	Y	12					43
03	1209	#	1002	-0-	-207	-0-	994	3	8	9	Y	7					50
04	1110	#	843	-0-	-267	-0-	843	3			Y	-0-	42	1			8
05	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1041	3	9	9	Y	8	1	1			15

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
12	1457	#	1157	-0-	-300	-0-	1134	3	23	9	Y	21	67	1			50
01	1457	#	873	-0-	-584	-0-	852	3	21	9	Y	19					69
02	1363	#	953	-0-	-410	-0-	931	3	22	9	Y	20					89
03	1457	#	1118	-0-	-339	-0-	1098	3	20	9	Y	18					107
04	1410	#	1161	-0-	-249	-0-	1135	3	26	9	Y	24					131
*05	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	119	1			28

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
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					5
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					5
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5
*05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					13
01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2					15
02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	Y	13					28
03	920	R	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	Y	5					33
04	876	R	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	31	1			-0-
*05	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	1	1			3

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
12	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-	48	1			13
01	2077	#	1824	-0-	-253	-0-	1812	3	12	9	Y	11					24
02	1943	#	1512	-0-	-431	-0-	1480	3	32	9	Y	29					53
03	2077	#	1959	-0-	-118	-0-	1946	3	13	9	Y	12					65
04	1950	#	1746	-0-	-204	-0-	1745	3	1	9	Y	1	60	1			3
05	1984	#	1635	-0-	-349	-0-	1622	3	13	9	Y	12	2	1			13

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1085	#	1041	-0-	-44	-0-	56	1	985	3	Y	-0-	33	1			8
01	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	3	Y	2					10
							2	9									
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	7					17
							8	9									
03	1085	#	524	-0-	-561	-0-	28	1	494	3	Y	2					19
							2	9									
04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	2					21
							2	9									
*05	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	3					24
							3	9									

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
12	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	967	3	Y	33	116	1			29
							36	9									
01	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	Y	15					44
							17	9									
02	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	138	1	1346	3	Y	50					94
							55	9									
03	1116	#	677	-0-	-439	-0-	63	1	601	3	Y	12					106
							13	9									
04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1328	3	Y	26					132
							29	9									
*05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	3	Y	29	54	1			107
							32	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-					-0-
01	328	R	328	-0-	-0-	-0-	105	1	223	3	N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	N	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	106	1	224	3	N	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	103	1	216	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	105	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

12	744	#	709	-0-	-35	-0-	697	3	12	9	N	11	36	1			20
01	744	#	645	-0-	-99	-0-	637	3	8	9	N	7					27
02	696	#	668	-0-	-28	-0-	649	3	19	9	N	17					44
03	744	#	669	-0-	-75	-0-	658	3	11	9	N	10					54
04	690	#	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-	47	1			6
05	713	#	708	-0-	-5	-0-	689	3	19	9	N	17	2	1			21

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

12	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					54
01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					54
02	348	#	260	-0-	-88	-0-	260	3			N	-0-					54
03	372	#	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					54
04	330	#	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					54
05	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

12	155	#	70	-0-	-85	-0-	1	1	69	2	N	-0-					41
01	155	#	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41
02	116	#	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	2	N	-0-					41
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-					41
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					41
*05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	145	#	107	-0-	-38	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	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

12	527	#	488	-0-	-39	-0-	475	2	13	9	N	12					25
01	527	#	480	-0-	-47	-0-	465	2	15	9	N	14					39
02	493	#	465	-0-	-28	-0-	465	2			N	-0-					39
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	507	2	3	9	N	3					42
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12					54
*05	625	R	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11					65

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
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
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	203	#	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	348	#	309	-0-	-39	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	348	#	295	-0-	-53	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	496	#	436	-0-	-60	-0-	430	3	6	9	N	5					58
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	397	3	6	9	N	5					63
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	491	3	8	9	N	7					70
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	473	3	8	9	N	7					77
04	510	#	446	-0-	-64	-0-	440	3	6	9	N	5					82
05	527	#	410	-0-	-117	-0-	407	3	3	9	N	3					85

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
01	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					40
02	290	#	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					40
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					40
05	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

12	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					26
01	124	#	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					26
02	116	#	7	-0-	-109	-0-	7	3			N	-0-					26
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					26
04	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					26
05	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

12	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					109
01	589	#	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					109
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5					114
03	558	#	540	-0-	-18	-0-	539	3	1	9	N	1					115
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	482	3	6	9	N	5					120
05	558	#	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					120

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10-08-2015

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33515 02/24/2016

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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-					173
01	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3		N	-0-					173
02	232	N	215	-0-	-17	B	-0-	215	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	84	-0-	-133	B	-0-	84	3		N	-0-					173
04	210	N	146	-0-	-64	B	-0-	146	3		N	-0-					173
*05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-					173

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

12	332	R	332	-0-	-0-		-0-	332	3		N	-0-					45
01	3235	R	3235	-0-	-0-		-0-	3235	3		N	-0-					45
02	508	R	508	-0-	-0-		-0-	508	3		N	-0-					45
03	503	R	503	-0-	-0-		-0-	503	3		N	-0-					45
*04	488	R	488	-0-	-0-		-0-	488	3		N	-0-					45
05	1085	#	NO RPT	-0-	-1085		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					125
01	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					125
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					125
04	330	#	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					125
05	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

12	341	#	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			20
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					20
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	389	2	40	9	N	36					56
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					59
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	414	2	4	9	N	4					63
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					65

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					10
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					10
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3			N	-0-					10
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					10
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					10
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			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
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*04	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 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
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					131
01	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					131
02	174	#	123	-0-	-51	-0-	123	3			N	-0-					131
03	558	#	142	-0-	-416	-0-	142	3			N	-0-					131
04	540	#	155	-0-	-385	-0-	155	3			N	-0-					131
05	558	#	145	-0-	-413	-0-	145	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

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 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
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0-	B -0-	1042	3	9	9	N	8					55
01	1008	N	1008	-0-	-0-	B -0-	1001	3	7	9	N	6					61
02	1015	N	933	-0-	-82	B -0-	925	3	8	9	N	7					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	919	-0-	-135	B -0-	904	3	15	9	N	14					82
04	990	N	962	-0-	-28	B -0-	953	3	9	9	N	8					90
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	B -0-	1037	3	9	9	N	8					98

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 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
12	868	N	831	-0-	-37	B -0-	806	3	25	9	N	23					151
01	1147	N	51	-0-	-1096	B -0-	45	3	6	9	N	5					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837	B -0-					N	-0-					156
04	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	97	1	42	8	17

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 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
12	465	N	58	-0-	-407	B -0-	48	3	10	9	N	9					116
01	558	N	191	-0-	-367	B -0-	154	3	37	9	N	34					150
02	223	N	223	-0-	-0-	B -0-	178	3	45	9	N	41	170	1			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0-	B -0-	321	3	2	9	N	2					23
04	354	N	354	-0-	-0-	B -0-	351	3	3	9	N	3					26
*05	368	N	368	-0-	-0-	B -0-	361	3	7	9	N	6					32

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

	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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					13
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					13
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					13
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13

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

	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
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	Y	13	34	1			20
01	682	N	328	-0-	-354	-0-	315	2	13	9	Y	12					32
02	638	N	165	-0-	-473	-0-	158	2	7	9	Y	6					38
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	Y	14	36	1			16
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	Y	15					31
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	Y	15	35	1			11

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

	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
12	2418	X	1031	-0-	-1387	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	928	X	341	-0-	-587	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02		14B DENY	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	#	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					25
01	2294	#	938	-0-	-1356	-0-	938	3			N	-0-					25
02	2146	#	1942	-0-	-204	-0-	1942	3			N	-0-					25
03	2294	#	1518	-0-	-776	-0-	1518	3			N	-0-					25
04	1920	#	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					25
05	2077	#	1296	-0-	-781	-0-	1296	3			N	-0-					25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 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
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					90
01	899	#	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					90
02	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					90
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					90
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					90

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	149	3	88	9	N	80					120
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	137	3	110	9	N	100	171	1			49
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	110	3	166	9	N	151	173	1			27
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	135	3	36	9	N	33					60
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	103	3	198	9	N	180	175	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					67
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					67
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

12	T. A.		447	-0-	447	951	447	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		455	-0-	455	1406	455	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		368	-0-	368	1774	368	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		399	-0-	399	2173	399	2			N	-0-					-0-
*04	2643		470	-0-	-2173	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					4
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					4
02	116	N	12	-0-	-104	-0-	12	2			N	-0-					4
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					4
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					4
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2215

*05	2343		128	-0-	-2215	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					105
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	624	3	41	9	N	37					142
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	3	17	9	N	15					157
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					157
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	3	17	9	N	15					172
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	162	1			11

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14					138
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					138
02	464	N	134	-0-	-330	-0-	134	2			N	-0-					138
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					138
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					138
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					138

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					101
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					101
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					101
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					101
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					190
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					190
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					190
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

12	34		34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					64
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					64
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					64
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					64
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					64
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					25
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					25
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					25
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					25
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	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

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1					6
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4					10
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	302	2	2	9	Y	2					12
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					13
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					13
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					15

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - PLUGGED 01/14/16

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2	26	1			8
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	193	3	19	9	Y	17					25
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1					26
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	10	1			17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PETEX 659782
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2C OPERATING, LLC 954911
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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	3	31	9	N	28					73
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	554	3	59	9	N	54					127
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	398	3	63	9	N	57	113	1			71
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	404	3	102	9	N	93	115	1			49
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	212	3	56	9	N	51					100
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					100

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
12	3100	N	205	-0-	-2895	64428	205	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	332	-0-	-2768	61660	332	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	321	-0-	-2579	59081	321	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	339	-0-	-2761	56320	339	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	338	-0-	-2662	53658	338	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	337	-0-	-2763	50895	337	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
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					87
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	20	1	71	2	N	18					105
							20	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					105
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	45	1	68	2	N	-0-					105
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-	97	1			8
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	1	10	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	1	30	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	68	1	28	2	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	1	5	2	N	6					12
							7	9									
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	73	2	N	2					14
							2	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-					14
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	36	1	15	2	N	-0-					14
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	6	1	14	2	N	-0-					14
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	1	13	2	N	-0-					14

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					81
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					81
02	1392	N	1375	-0-	-17	-0-	1375	3			N	-0-					81
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					81
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-					81
05	1457	N	851	-0-	-606	-0-	851	3			N	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	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
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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					56
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					56
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					56
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					29
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					29
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					29
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					29
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					29
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					30
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					30
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					30
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					30
04	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					30
05	2728	N	2155	-0-	-573	-0-	2155	2			N	-0-					30

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
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					21
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					21
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					21
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	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
12	1457	N	914	-0-	-543	-0-	858	2	56	9	N	51					100
01	1023	N	720	-0-	-303	-0-	679	2	41	9	N	37					137
02	1160	N	720	-0-	-440	-0-	599	2	121	9	N	110	172	1			75
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	669	2	56	9	N	51					126
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	694	2	99	9	N	90	171	1			45
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	667	2	86	9	N	78					123

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
12	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1401	-0-	-484	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					51
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					51
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					51
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					51
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					51

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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					20
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					20
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					20
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					20
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					20
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					61
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					61
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					61
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					61
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					61

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					148
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					148
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					148
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					148
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					148
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					148

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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					76
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					60
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	Y	7					67
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					69
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					69
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					69
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					69

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	N	7					70
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					80
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					80
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					83
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					83

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					150
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	1992	2			Y	-0-					64
01	2325	X	1417	-0-	-908	-0-	1409	2	8	9	Y	7					71
02	2175	X	1181	-0-	-994	-0-	1178	2	3	9	Y	3					74
03	2325	X	1155	-0-	-1170	-0-	1155	2			Y	-0-					74
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					74

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4					228
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					228
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					230
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					230
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					230
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					230

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
12	2861	N	1819	-0-	-1042	-0-	1819	2			N	-0-					153
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	N	3					156
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	N	3					159
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					169
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10					179
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					182

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					137
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					137
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					137
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					137
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					137
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					31
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					31
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					31
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

12	310	N	292	-0-	-18	-0-	48	1	244	2	N	-0-					32
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	48	1	211	2	N	-0-					32
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	48	1	240	2	N	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					32
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					32
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

12	3224	X	1440	-0-	-1784	-0-	124	1	1308	2	N	7					189
							8	9									
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	2	N	18					207
							20	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	N	-0-	172	1			35
03	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	124	1	1322	2	N	15					50
							17	9									
04	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	120	1	1318	2	N	10					60
							11	9									
05	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	100	1	753	2	N	41	1	8			100
							45	9									

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					42
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					113
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					113
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					113
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					113
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					113
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					25
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					25
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	3			N	-0-					25
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					25
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					25
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25

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
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					19
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					19
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					19
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					19
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 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
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	373	2	8	9	N	7					177
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	N	25	169	1			33
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31	9	N	28					61
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	299	2	8	9	N	7					68
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	261	2	8	9	N	7					75
05	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	63	1	1375	2	N	26	101	1			68
							29	9									
01	2418	N	1330	-0-	-1088	-0-	63	1	1227	2	N	36					104
							40	9									
02	1479	N	1273	-0-	-206	-0-	62	1	1182	2	N	26	100	1			30
							29	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1398	2	N	15					45
							17	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	N	3					48
							3	9									
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	95	1	1166	2	N	10					58
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					134
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					134
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					134
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					134
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					134
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	620	#	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	N	1					91
01 14B2 EXT			524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					91
02 14B2 EXT			492	-0-	492	1016	492	2			N	-0-					91
03 14B2 EXT			534	-0-	534	1550	534	2			N	-0-					91
04	2085	R	535	-0-	-1550	-0-	534	2	1	9	N	1					92
05	558	#	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3					95

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
12	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					42
01 14B2 EXT			2780	-0-	2780	2780	2780	2			N	-0-					42
02 14B2 EXT			1698	-0-	1698	4478	1698	2			N	-0-					42
03 14B2 EXT			954	-0-	954	5432	954	2			N	-0-					42
04	6169	R	737	-0-	-5432	-0-	737	2			N	-0-					42
05	2790	#	793	-0-	-1997	-0-	787	2	6	9	N	5					47

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					40
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					40
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					40
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					27
01	744	#	685	-0-	-59	-0-	682	2	3	9	N	3					30
02	696	#	647	-0-	-49	-0-	643	2	4	9	N	4					34
03	744	#	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	N	2					36
04	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-					36
05	682	#	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-					36

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					92
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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
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-

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
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					45
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					45
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					45
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					45
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					15
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					15
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					15

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
12	1891	#	625	-0-	-1266	-0-	624	2	1	9	N	1					130
01	1891	#	494	-0-	-1397	-0-	493	2	1	9	N	1					131
02	1305	#	801	-0-	-504	-0-	800	2	1	9	N	1					132
03	1271	#	1250	-0-	-21	-0-	1249	2	1	9	N	1					133
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					133
*05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					133

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	Y	4			61
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	872	3	8	9	Y	7			68
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10			78
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	Y	10			88
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	3	11	9	Y	10			98
05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			Y	-0-			98

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
02	1189	N	1061	-0-	-128	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	193	-0-	-954	-0-	193	3			N	-0-			-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			82
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 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
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			33
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-			33
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	812	3			N	-0-			33
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-			33
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			33
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					57
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					57
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					57
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					57
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	99	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 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
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			Y	-0-					47
01	589	N	385	-0-	-204	-0-	376	3	9	9	Y	8					55
02	696	N	557	-0-	-139	-0-	557	3			Y	-0-	49	1			6
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	9	Y	7	2	1			11
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					18
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					19

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1767	N	110	-0-	-1657	-0-	80	2	30	9	N	27					205
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	999	2	134	9	N	122	167	1			160
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1250	2	124	9	N	113	173	1			100
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1644	2	99	9	N	90					190
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1729	2	125	9	N	114	167	1			137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 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
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					28
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					28
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-					28
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					28
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					28
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					78
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					78
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1829	3	66	9	N	60					138
03	775	N	53	-0-	-722	-0-	53	3			N	-0-					138
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					138
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					138

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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	554	-0-	-26	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					62
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 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
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					116
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					116
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	316	2			N	-0-					116
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					116
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					116
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					116

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20 86	1 9	155	2	N	78	70	1			104
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20 75	1 9	146	2	N	68	64	1			108
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	20 64	1 9	122	2	N	58	63	1			103
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	20 53	1 9	119	2	N	48	75	1			76
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	20 44	1 9	107	2	N	40					116
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	25 41	1 9	121	2	N	37	69	1			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					34
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					34
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

12	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					49
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					49
02	696	N	653	-0-	-43	-0-	653	3			N	-0-					49
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					49
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					49
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					49

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
12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	707	2	43	9	N	39					70
01	732	R	732	-0-	-0-	-0-	701	2	31	9	N	28					98
02	680	R	680	-0-	-0-	-0-	659	2	21	9	N	19	98	1			19
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7					26
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
*05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	N	14					40

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
12	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	145	#	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-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
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4					124
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	N	7					131
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	223	2	6	9	N	5					136
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	239	2	2	9	N	2					138
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					142
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					148

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-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
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	#	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-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
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	232	#	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-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
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	145	#	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-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
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	290	#	224	-0-	-66	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-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
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-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
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-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
12	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	261	#	201	-0-	-60	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-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
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-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
12	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-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
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	174	#	144	-0-	-30	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					97
01	527	#	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					97
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					97
03	527	#	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					97
04	270	#	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					97
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6	9	N	5					15
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					19
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					19
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					150
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					150
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	313	3	21	9	N	19					42
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	359	3	24	9	N	22					64
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					64
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					64
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					64

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	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
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					191
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					191
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					191
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					191
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	638	N	588	-0-	-50	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					61
01	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2445	2	3	9	N	3					64
02	2900	X	2639	-0-	-261	-0-	2639	2			N	-0-					64
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					64
04	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	2			N	-0-					64
05	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2			N	-0-					64

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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					165
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					165
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	2			N	-0-					165
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	158	2	153	9	N	139	139	1			165
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					172
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					172
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					172
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					172
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					172
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					46
01	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-					46
02	1015	N	523	-0-	-492	-0-	523	3			N	-0-					46
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					46
04	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	3			N	-0-					46
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					161
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					161
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					161
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					161
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					161
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					18
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					18
02	1218	N	995	-0-	-223	-0-	995	2			N	-0-					18
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					18
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2			N	-0-					18
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					61
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					61
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					61
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					61
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					7
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					7
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					7
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					7
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					7
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					7

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	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
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1669	3	85	9	Y	77	133	1			16
01	2232	N	1094	-0-	-1138	-0-	1051	3	43	9	Y	39					55
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18					73
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6					79
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	3	39	9	Y	35	113	1			1
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	3	20	9	Y	18	32	1			34
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	612	3	11	9	Y	10					44
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4					48
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					49
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	26	1			31
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3					34

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
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7	12	1			15
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	3	3	9	Y	3					18
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2					20
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					21
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	11	1			13
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2					15

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	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
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1256	-0-	1256	1256	1256	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		714	-0-	714	1970	714	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		694	-0-	694	2664	694	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	520	-0-	-2664	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-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
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-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
12	827	N	591	-0-	-236	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-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
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-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
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-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
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	406	N	376	-0-	-30	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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
12	2823	N	851	-0-	-1972	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 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
12	1381	N	682	-0-	-699	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2451	N	916	-0-	-1535	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

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
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					18
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					18
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 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
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	424	2	1	9	N	1					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 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
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					56
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					56
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					56
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					56
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					56

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
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1061	-0-	-99	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*04	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 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
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	957	N	497	-0-	-460	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 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
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	899	N	365	-0-	-534	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			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
12	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					32
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					32
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					32
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					32
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					92
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					92
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					92
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					28
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					28
02	145	N	63	-0-	-82	-0-	63	3			N	-0-					28
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					28
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					28
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					97
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					97
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					97
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	60	1	44	2	N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	63	2	N	4					54
							4	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					54
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					20
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					20
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					20
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	20	7			-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					9
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					9
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					9
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
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
12	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					100
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					101
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					101
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					101
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					101
*05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	116	1	264	3	Y	-0-					1
01	341	N	119	-0-	-222	-0-	96	1	23	3	Y	-0-					1
02	319	N	156	-0-	-163	-0-	116	1	40	3	Y	-0-					1
03	341	N	173	-0-	-168	-0-	124	1	49	3	Y	-0-					1
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	120	1	60	3	Y	-0-					1
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	124	1	56	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					75
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					75
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					75
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					9
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					11
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					47
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					48
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					48
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					48
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					48

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					53
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					54
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					54
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					54

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					51
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					51
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					11
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					11
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					83
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					83
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					83
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					83
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					83
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					83

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					139
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	N	7					146
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	N	8					154
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	429	3	4	9	N	4					158
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					161
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					59
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					59
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					59
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					59
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					59
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					60
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					60
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	3			N	-0-					60
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					60
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					60
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					60

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
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1611	-0-	-158	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 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
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					105
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					105
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					105
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					105
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					105
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	435	#	347	-0-	-88	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	#	1641	-0-	-808	-0-	1632	2	9	9	N	8					92
01	2325	#	1727	-0-	-598	-0-	1595	2	132	9	N	120					212
02	1624	#	1427	-0-	-197	-0-	1419	2	8	9	N	7					219
03	1736	#	1412	-0-	-324	-0-	1409	2	3	9	N	3					222
04	1680	#	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					222
05	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					222

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	6			-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
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					139
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					139
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					139
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					7
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					7
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					7
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					7
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					7
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					7

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					76
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					76
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					22
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					22
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2			N	-0-					22
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					22
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					22
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	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

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	566	3	13	9	Y	12					43
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20					63
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	3	11	9	Y	10					73
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	3	15	9	Y	14	66	1			21
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	3	9	9	Y	8					29
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	3	7	9	Y	6					35

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

12	899	N	871	-0-	-28	-0-	850	3	21	9	Y	19					78
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	838	3	33	9	Y	30					108
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	3	15	9	Y	14					122
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20	98	1			44
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	829	3	13	9	Y	12					56
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	862	3	9	9	Y	8					64

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					183
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8	41	1			150
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	41	3	7	9	Y	6					156
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					160
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					167
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3					170

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					16
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					16
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					16
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					16
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					16
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 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
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	812	N	531	-0-	-281	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-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
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					78
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					78
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					78
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					78
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					78
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	6	1			4
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	4	1			-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					407
02	116	#	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					407
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					407
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					407
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					407

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1330
01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					1330
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					1330
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					1330
*04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1330
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 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
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 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
12	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
01	1395	#	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					263
02	1305	#	1179	-0-	-126	-0-	1179	2			N	-0-					263
03	1395	#	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					263
04	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
05	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					22
01	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			Y	-0-					22
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					22
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					22
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	N	18	168	1			37
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	154	3	32	9	N	29					66
02	493	N	199	-0-	-294	-0-	170	3	29	9	N	26					92
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					100
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	609	3	57	9	N	52					152
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	269	3	81	9	N	74					226

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	8	72	1			52
							9	9									
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	7	1	196	3	Y	10					62
							11	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	31					93
							34	9									
03	341	N	211	-0-	-130	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	72	1			21
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	7	1	175	3	Y	21	2	1			40
							23	9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	214	3	Y	24					64
							26	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					120
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					120
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					120
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					120
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B DENY	-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

12	403	#	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					5
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
02	377	#	73	-0-	-304	-0-	73	3			N	-0-					5
03	403	#	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					5
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					5
*05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					5

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					29
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2					31
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	146	3	3	9	N	3					34
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					34
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					34
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					59
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					59
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					59
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					59
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					4
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					4
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
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
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	325	-0-	-1225	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					84
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	450	2	4	9	N	4					88
02	464	N	379	-0-	-85	-0-	375	2	4	9	N	4					92
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	336	2	4	9	N	4	82	1			14
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	272	2	4	9	N	4					18
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	252	2	4	9	N	4					22

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
12	10	S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
01	10	S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	S	-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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					138
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					138
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	26	2	1	9	N	1					139
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					139

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
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
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
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1446	-0-	-879	-0-	1446	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			Y	-0-					4
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					4
02	1044	N	180	-0-	-864	-0-	180	2			Y	-0-					4
03	744	N	195	-0-	-549	-0-	195	2			Y	-0-					4
04	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			Y	-0-					4
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	100	1			15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	179	-0-	-169	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

12	806	N	194	-0-	-612	-0-	194	2			Y	-0-					20
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					20
02	464	N	40	-0-	-424	-0-	40	2			Y	-0-					20
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

12	T. A.	103	-0-	103	187	103	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	93	-0-	93	280	93	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	88	-0-	88	368	88	2			Y	-0-					-0-
03	461 X	93	-0-	-368	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	15	2	3	9	Y	3					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					152
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	73	2	10	9	Y	9	91	1			70
02	116 N	18	-0-	-98	-0-	18	2			Y	-0-					70
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					70
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1285	-0-	-420	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	1014	-0-	-59	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

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
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					149
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	118	2	99	9	Y	90	90	1			149
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					149
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			Y	-0-					149
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	893	2	89	9	N	81	78	1			66
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	886	2	79	9	N	72					138
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	822	2	73	9	N	66	163	1			41
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	871	2	74	9	N	67					108
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	852	2	80	9	N	73	156	1			25
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	863	2	69	9	N	63					88

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-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

12	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2249	2	40	9	N	36	168	1			62
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2196	2	31	9	N	28					90
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2310	2	10	9	N	9	55	1			44
03	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	2378	2	20	9	N	18					62
04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	2286	2	4	9	N	4					66
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					72

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4869	2	20	9	N	18					78
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4871	2	21	9	N	19					97
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	2	3	9	N	3					100
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5					105
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					105
05	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2			N	-0-					105

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 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
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2649	2	46	9	N	42	181	1			48
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2521	2	41	9	N	37					85
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2349	2	39	9	N	35					120
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2869	2	66	9	N	60					180
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3033	2	40	9	N	36	175	1			41
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2708	2	23	9	N	21					62

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 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
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
02	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					12
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	132	1			23
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 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
12	682	X	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					115
01	496	X	365	-0-	-131	-0-	30	1	335	2	N	-0-					115
02	406	X	290	-0-	-116	-0-	290	2			N	-0-					115
03	434	X	329	-0-	-105	-0-	26	1	303	2	N	-0-					115
04	390	X	306	-0-	-84	-0-	26	1	280	2	N	-0-					115
05	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 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
12	5983	X	3805	-0-	-2178	-0-	3681	2	124	9	N	113	162	1			127
01	5983	X	3993	-0-	-1990	-0-	3730	2	263	9	N	239	166	1			200
02	5394	X	3862	-0-	-1532	-0-	3738	2	124	9	N	113	164	1			149
03	5022	X	3062	-0-	-1960	-0-	2974	2	88	9	N	80	170	1			59
04	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	2913	2	85	9	N	77					136
05	4123	X	2764	-0-	-1359	-0-	2651	2	113	9	N	103	175	1			64

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					49
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					49
02	1885	N	1665	-0-	-220	-0-	1665	2			N	-0-					49
03	2015	N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			N	-0-					49
04	1950	N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-					49
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					85

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 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
12	DELQ PR		12526	-0-	12526	12526	930 139	1 9	11457	2	N	126					126
01	25092	X	12566	-0-	-12526	-0-	930 111	1 9	11525	2	N	101	89	1			138
02	10208	X	9922	-0-	-286	-0-	870 95	1 9	8957	2	N	86	160	1			64
03	10912	X	7517	-0-	-3395	-0-	930 46	1 9	6541	2	N	42					106
04	10560	X	5401	-0-	-5159	-0-	900 31	1 9	4470	2	N	28					134
*05	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	896 128	1 9	10497	2	N	116					238

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

12	0	W	1983	-0-	1983	2486	1983	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1244	-0-	1244	3730	1244	2			N	-0-					-0-
02	0	W	922	-0-	922	4652	922	2			N	-0-					-0-
03	0	W	817	-0-	817	5469	817	2			N	-0-					-0-
04	6233	X	764	-0-	-5469	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		466	-0-	466	466	466	2			N	-0-					-0-
04	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

02	1160	X	1159	-0-	-1	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		1166	-0-	1166	1166	1166	2			N	-0-					-0-
04	2135	X	969	-0-	-1166	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	54	1			24
02	348	X	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-					24
03	372	X	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					24
04	360	X	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					24
05	279	X	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					24

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 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
12	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					26
01	868	X	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					26
02	812	X	644	-0-	-168	-0-	644	2			N	-0-					26
03	868	X	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					26
04	840	X	595	-0-	-245	-0-	595	2			N	-0-					26
05	806	X	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					26

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
12	558	X	476	-0-	-82	-0-	474	2	2	9	N	2					58
01	558	X	498	-0-	-60	-0-	490	2	8	9	N	7					65
02	522	X	435	-0-	-87	-0-	435	2			N	-0-					65
03	527	X	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					65
04	510	X	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					65
05	496	X	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					65

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
12	558	X	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					107
01	496	X	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					107
02	435	X	191	-0-	-244	-0-	191	2			N	-0-					107
03	465	X	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					107
04	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			N	-0-					107
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107

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
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					126
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	54	1			72
02	377	X	185	-0-	-192	-0-	185	2			N	-0-					72
03	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					72
04	390	X	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					72
05	279	X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					72

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 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
12	341	X	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					30
01	248	X	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					30
02	203	X	66	-0-	-137	-0-	66	2			N	-0-					30
03	186	X	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					30
04	120	X	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					30
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					30

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
12	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6258	2			N	-0-					111
01	6665	X	5576	-0-	-1089	-0-	5576	2			N	-0-					111
02	6235	X	4814	-0-	-1421	-0-	4806	2	8	9	N	7					118
03	6479	X	5273	-0-	-1206	-0-	5270	2	3	9	N	3					121
04	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	5676	2	4	9	N	4					125
05	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5394	2	7	9	N	6					131

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
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6867	2	30	9	N	27	177	1			12
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7335	2	35	9	N	32	1	8			43
02	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7830	2	83	9	N	75					118
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8328	2	94	9	N	85	173	1			30
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8027	2	44	9	N	40					70
*05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8271	2	17	9	N	15					85

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
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					16
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					16
02	841	N	655	-0-	-186	-0-	655	2			N	-0-					16
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					16
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					16
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-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

12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					82
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					82
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			N	-0-					82
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					82
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					82
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

12	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					59
01	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			N	-0-					59
02	1914	X	1650	-0-	-264	-0-	1650	2			N	-0-					59
03	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					59
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					59
*05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					48
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					49
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1					50
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					51
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					52
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					53

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					14
02	290	N	202	-0-	-88	-0-	202	2			N	-0-					14
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					14
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					20
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					20
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					20
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					59
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					61
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2					63
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					65
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					67
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	462	2	2	9	N	2					69

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					23
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					46
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					46
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	304	2			N	-0-					46
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					46
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					142
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	516	2	44	9	N	40	175	1			7
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17					24
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16					40
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					59
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16					75

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

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
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	N	1					29
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	N	1					30
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					31
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					32
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					33
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					34

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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1					144
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	N	1					145
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					146
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					147
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					148
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					149

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
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					20
01	186	X	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					20
02	174	X	125	-0-	-49	-0-	125	2			N	-0-					20
03	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					20
04	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					20
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					76

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
12	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					15
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	290	X	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					15
03	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					15
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
05	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	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
12	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1458	2	122	9	N	111	164	1			49
01	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1405	2	125	9	N	114	162	1			1
02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1219	2	35	9	N	32					33
03	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1194	2	67	9	N	61					94
04	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1272	2	114	9	N	104	167	1			31
05	1333	N	915	-0-	-418	-0-	894	2	21	9	N	19					50

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
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					25
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					26
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	200	2	1	9	N	1					27
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	N	1					28
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	253	2	1	9	N	1					29
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					30

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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					46
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					46
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					46
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					46
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
12	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					25
01	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					25
02	203	X	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-					25
03	186	X	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					25
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					25
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					26

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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-					15
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					15
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					15
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					15

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					25
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30

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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					96
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					96
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					96
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					97
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					98

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
12	403	X	346	-0-	-57	-0-	322	2	24	9	N	22					74
01	372	X	362	-0-	-10	-0-	328	2	34	9	N	31					105
02	348	X	310	-0-	-38	-0-	291	2	19	9	N	17					122
03	372	X	332	-0-	-40	-0-	308	2	24	9	N	22					144
04	360	X	315	-0-	-45	-0-	294	2	21	9	N	19					163
05	372	X	301	-0-	-71	-0-	283	2	18	9	N	16					179

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					25
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					25
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					53
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					53
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					53

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
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					50
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					50
02	377	X	347	-0-	-30	-0-	347	2			N	-0-					50
03	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					50
04	390	X	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					50
*05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	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
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					67
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					67
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					67

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
12	775	X	575	-0-	-200	-0-	547	2	28	9	N	25					82
01	682	X	512	-0-	-170	-0-	482	2	30	9	N	27					109
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	639	2	31	9	N	28					137
03	682	X	667	-0-	-15	-0-	639	2	28	9	N	25	162	1			-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	731	2	31	9	N	28					28
*05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21					49

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

12	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					1
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					1
03	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1
04	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					1
05	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					1
01	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					1
02	348	X	284	-0-	-64	-0-	284	2			N	-0-					1
03	372	X	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					1
04	360	X	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					1
05	341	X	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

12	620	X	509	-0-	-111	-0-	487	2	22	9	N	20					126
01	589	X	494	-0-	-95	-0-	471	2	23	9	N	21					147
02	551	X	435	-0-	-116	-0-	418	2	17	9	N	15					162
03	589	X	443	-0-	-146	-0-	433	2	10	9	N	9	160	1			11
04	510	X	426	-0-	-84	-0-	406	2	20	9	N	18					29
05	496	X	422	-0-	-74	-0-	407	2	15	9	N	14					43

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

12	310	N	254	-0-	-56	-0-	239	2	15	9	N	14					157
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	189	2	10	9	N	9	152	1			14
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	172	2	11	9	N	10					24
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	129	2	7	9	N	6					30
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	151	2	10	9	N	9					39
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					57

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

12	713	N	654	-0-	-59	-0-	592	2	62	9	N	56					63
01	713	N	505	-0-	-208	-0-	491	2	14	9	N	13					76
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	380	2	41	9	N	37					113
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	469	2	11	9	N	10					123
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	374	2	59	9	N	54	168	1			9
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	530	2	113	9	N	103					112

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	883	-0-	-1318	-0-	883	2			N	-0-					7
01	2077	X	553	-0-	-1524	-0-	553	2			N	-0-					7
02	1798	X	1357	-0-	-441	-0-	1357	2			N	-0-					7
03	1674	X	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			N	-0-					7
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					7
*05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

12	589	X	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					5
01	651	X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					5
02	609	X	367	-0-	-242	-0-	367	2			N	-0-					5
03	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					5
04	510	X	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					5
05	465	X	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

12	837	X	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					41
01	837	X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					41
02	754	X	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					41
03	806	X	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					41
04	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					41
*05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					41

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

12	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			N	-0-					57
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					57
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1					58
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					58
04	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2466	2			N	-0-					58
05	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	2560	2			N	-0-					58

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					24
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					24
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 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
12	620	X	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					78
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					78
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					79
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					79
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					79
*05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					79

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 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
12	279	X	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					120
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					120
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					120
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					120
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					120

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 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
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	186	X	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	X	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					90
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					90
02	87	#	42	-0-	-45	-0-	42	3			N	-0-					90
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					90
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					59
03	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					59
*04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					59
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	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

12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

12	217	#	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					12
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					12
05	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	1519	#	740	-0-	-779	-0-	720	2	20	9	N	18					164
01	1519	#	728	-0-	-791	-0-	720	2	8	9	N	7					171
02	1421	#	527	-0-	-894	-0-	525	2	2	9	N	2					173
03	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173
04	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173
*05	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2					175

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
12	1209	#	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			N	-0-					17
01	1116	#	587	-0-	-529	-0-	587	3			N	-0-					17
02	986	#	931	-0-	-55	-0-	931	3			N	-0-					17
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					17
04	1020	#	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					17
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

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
12	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					154
01	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					154
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					154
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					154
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					154
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
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-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 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
12	2356		5529	-0-	3173	206269	5517	2	12	9	N	11					55
01	2356		1342	-0-	-1014	205255	1336	2	6	9	N	5					60
02	2204		3011	-0-	807	206062	2997	2	14	9	N	13					73
03	2356		1923	-0-	-433	205629	1923	2			N	-0-					73
04	2280		471	-0-	-1809	203820	471	2			N	-0-					73
05	2356		296	-0-	-2060	201760	296	2			N	-0-					73

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
01	3001	R	3001	-0-	-0-	-0-	2995	2	6	9	N	5					5
02	3219	#	3090	-0-	-129	-0-	3083	2	7	9	N	6					11
03	3441	#	2975	-0-	-466	-0-	2889	2	86	9	N	78					89
04	3330	#	2533	-0-	-797	-0-	2447	2	86	9	N	78	125	1			42
05	3441	#	2252	-0-	-1189	-0-	2166	2	86	9	N	78	102	1			18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	N	-0-					11
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					11
02	174	#	1	-0-	-173	-0-	1	2			N	-0-					11
03	186	#	123	-0-	-63	-0-	5	1	118	2	N	-0-					11
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-					11
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

12	155	#	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					24
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					24
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					24
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-					24
04	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	N	-0-					24
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

12	186	#	139	-0-	-47	-0-	116	2	23	9	N	21					107
01	186	#	152	-0-	-34	-0-	134	2	18	9	N	16					123
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	79	2	19	9	N	17					140
03	155	#	116	-0-	-39	-0-	105	2	11	9	N	10					150
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10					160
05	155	#	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	N	1					161

CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33512 01/10/2016

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	186	#	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	174	#	39	-0-	-135	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 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
12	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

12	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	1736	#	1166	-0-	-570	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1827	#	1512	-0-	-315	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1416	-0-	-474	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

12	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	#	171	-0-	-3	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

12	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	#	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

12	496	#	469	-0-	-27	-0-	460	2	9	9	N	8					183
01	372	#	294	-0-	-78	-0-	279	2	15	9	N	14	168	1			29
02	464	#	393	-0-	-71	-0-	384	2	9	9	N	8					37
03	496	#	201	-0-	-295	-0-	200	2	1	9	N	1					38
04	480	#	2	-0-	-478	-0-	1	2	1	9	N	1					39
05	465	#	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1					40

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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
12	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1904	2	32	9	N	29					213
01	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	N	5	156	0			62
02	841	#	566	-0-	-275	-0-	565	2	1	9	N	1					63
03	899	#	880	-0-	-19	-0-	814	2	66	9	N	60					123
04	870	#	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					123
05	899	#	853	-0-	-46	-0-	818	2	35	9	N	32					155

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
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-

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
12	496	#	466	-0-	-30	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
01	465	#	430	-0-	-35	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-
02	464	#	444	-0-	-20	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
03	496	#	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
04	480	#	451	-0-	-29	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	#	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					95
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					95
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					95
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					95
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					95
05	155	#	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

12	744	#	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-					191
01	744	#	459	-0-	-285	-0-	442	2	17	9	N	15	177	1			29
02	580	#	549	-0-	-31	-0-	539	2	10	9	N	9					38
03	589	#	558	-0-	-31	-0-	552	2	6	9	N	5					43
04	540	#	501	-0-	-39	-0-	500	2	1	9	N	1					44
05	589	#	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14					58

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
01	93	#	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	87	#	43	-0-	-44	-0-	32	1	11	2	N	-0-					-0-
03	93	#	32	-0-	-61	-0-	22	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2016 - PLUGGED 03/23/16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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

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
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
02	29	#	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					2
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					2
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					2

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
12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	#	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	1488	#	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					
01	1488	#	1331	-0-	-157	-0-	1329	3	2	9	N	2					99
02	1392	#	1184	-0-	-208	-0-	1182	3	2	9	N	2					101
03	1488	#	1336	-0-	-152	-0-	1335	3	1	9	N	1					102
04	1320	#	1284	-0-	-36	-0-	1283	3	1	9	N	1					103
*05	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					103

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

12	1085	#	858	-0-	-227	-0-	851	3	7	9	N	6					103
01	1116	#	925	-0-	-191	-0-	918	3	7	9	N	6					109
02	1044	#	725	-0-	-319	-0-	721	3	4	9	N	4					113
03	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					121
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3					124
*05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					129

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	116	#	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			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

12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					37
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	N	4					41
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					44
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					49
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2					51
*05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					51

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	388	3	22	9	N	20					39
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					39
02	348	#	244	-0-	-104	-0-	244	3			N	-0-					39
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					39
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					39
*05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					53

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 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
12	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					32
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					32
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	93	3	153	9	N	139	171	1			-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

12	0	W	90	-0-	90	1080	90	3			N	-0-					-0-
01	0	W	90	-0-	90	1170	90	3			N	-0-					-0-
02	0	W	60	-0-	60	1230	60	3			N	-0-					-0-
03	0	W	60	-0-	60	1290	60	3			N	-0-					-0-
04	1350	R	60	-0-	-1290	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

12	490	R	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-					-0-
*05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	53	1			5
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	N	1					6
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					6
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					6

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					57
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	52	1			5
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1					6
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					6
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	52	1			6
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					6
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					7
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					7

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					54
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 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
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	466	2	6	9	Y	5					32
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15					47
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	418	2	26	9	Y	24					71
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	Y	14					85
04	600	N	411	-0-	-189	-0-	399	2	12	9	Y	11					96
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	303	2	10	9	Y	9					105

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					97
01	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	1222	2	14	9	N	13					110
02	1479	N	982	-0-	-497	-0-	978	2	4	9	N	4					114
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1505	2	65	9	N	59					173
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1381	2	58	9	N	53	172	1			54
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					287
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					287
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-					287
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					287
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					287
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

12	992	N	789	-0-	-203	-0-	143	1	646	2	N	-0-					-0-
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	143	1	575	2	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	143	1	624	2	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	143	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914		1056	-0-	-1858	-0-	1056	3			N	-0-					15
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					15
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					15
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					15
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					16
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					16
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					16
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					15
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					15
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	3	8	9	Y	7					22
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1828	3	40	9	Y	36					58
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6					64
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	3	7	9	Y	6					70

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					36
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					36
02	290	N	233	-0-	-57	-0-	233	3			N	-0-					36
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	800	3	183	9	N	166	174	1			116
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	765	3	68	9	N	62					178
02	1102	N	603	-0-	-499	-0-	550	3	53	9	N	48	164	1			62
03	992	N	354	-0-	-638	-0-	354	3			N	-0-					62
04	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					62
05	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					62

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		648	-0-	648	648	648	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1032	-0-	1032	1680	1001	2	31	9	N	28					28
04	T. A.		573	-0-	573	2253	571	2	2	9	N	2					30
*05	3342		1089	-0-	-2253	-0-	1089	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

12	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					31
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					31
02	609	N	590	-0-	-19	-0-	590	2			N	-0-					31
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					31
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					23
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					23
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					23
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/2016

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					24
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					24
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	218	1	1102	2	Y	6					45
							7	9									
01	DLQ G-10		1340	-0-	1340	1340	235	1	1099	2	Y	5					50
							6	9									
02	1200	N	1202	-0-	2	1342	213	1	987	2	Y	2					52
							2	9									
03	2684	N	1342	-0-	-1342	-0-	232	1	1107	2	Y	3					55
							3	9									
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	177	1	989	2	Y	1					56
							1	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					56

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY //CONT.// 292198
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - P/A 04/28/2016

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					132
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					132
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					132
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

12	992	N	857	-0-	-135	-0-	854	3	3	9	N	3					13
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					13
02	1044	N	826	-0-	-218	-0-	826	3			N	-0-					13
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					13
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					13
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					46
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					46
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	449	3	113	9	N	103	131	1			18
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	586	3	13	9	N	12					30
04	600	N	243	-0-	-357	-0-	232	3	11	9	N	10					40
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					46

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					44
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					44
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - P/A 05/16/2016

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	N	17					161
							19	9									
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	65	1	458	2	N	-0-					161
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	66	1	474	2	N	6					167
							7	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	66	1	504	2	N	10					177
							11	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	11	176	1			12
							12	9									
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	66	1	461	2	N	7					19
							8	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	N	5					90
							6	9									
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	111	1	479	2	N	-0-					90
02	464	N	342	-0-	-122	-0-	101	1	241	2	N	-0-					90
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	112	1	492	2	N	-0-					90
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	108	1	338	2	N	-0-					90
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1					11
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					11
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	11	1	27	2	N	-0-					11
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					11
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					11
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

12	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					16
01	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	10	1			6
02	696	#	677	-0-	-19	-0-	677	2			Y	-0-					6
03	744	#	706	-0-	-38	-0-	705	2	1	9	Y	1					7
04	720	#	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					7
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2	4	1			5

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

12	651	N	509	-0-	-142	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5333	5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	2	N	-0-					64
01	5468	5468	-0-	-0-	-0-	124	1	5344	2	N	-0-					64
02	5135	5135	-0-	-0-	-0-	112	1	5020	2	N	3	3	8			64
						3	9									
03	5425	5397	-0-	-28	-0-	124	1	5270	2	N	3					67
						3	9									
04	5250	5185	-0-	-65	-0-	120	1	5065	2	N	-0-					67
05	5425	5301	-0-	-124	-0-	124	1	5176	2	N	1	1	8			67
						1	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	9					16
							10	9									
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	2					18
							2	9									
02	58	N	20	-0-	-38	-0-	2	1	17	2	Y	1					19
							1	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	6	2	Y	9					28
							10	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	8	2	Y	8					36
							9	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	10	2	Y	3					39
							3	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					15
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					15
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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	14B DENY		-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	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
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	N	-0-					-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	79	1	450	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	476	2	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	82	1	456	2	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	N	-0-					1
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	N	-0-					1
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	2	N	-0-					1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	96	1	643	2	N	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	-0-					1
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	649	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					24
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					24
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					24
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					24
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					24
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	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
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-					65
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					65
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					65
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					65
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					65
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			N	-0-					65

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					17
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					17
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					17
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					17
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					17

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
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY		-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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					22
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					22
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					22
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					22
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					19
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					19
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					19
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-					28
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					28
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					28
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	-0-					28
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	154	2	N	-0-					28
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28

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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					59
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					59
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					75
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					75
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					75
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					75
04	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					75
05	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					75

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					38
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					38
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					38
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					7
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					7
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					7
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					23
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					23
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	3			N	-0-					16
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					16
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					16
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					16

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					88
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					88
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					88
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					88
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					88
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					61
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					61
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					61
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					61
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			N	-0-					61
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					15
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					15
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					15
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					91
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					91
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					91
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					91

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
12	2984	N	2940	-0-	-44	-0-	2938	3	2	9	N	2	2	8			73
01	2790		2755	-0-	-35	-0-	2753	3	2	9	N	2	2	8			73
02	2793		2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	1	8			73
03	2816		2816	-0-	-0-	-0-	2814	3	2	9	N	2	2	8			73
04	2850		2850	-0-	-0-	-0-	2847	3	3	9	N	3					76
*05	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					76

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
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	101	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	370	-0-	-152	-0-	52	1	318	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	417	-0-	-79	-0-	86	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	128	1	429	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	226	1	500	3	Y	-0-					-0-

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
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					31
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					31
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-					31
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					31
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-					125
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	56	1	303	2	N	-0-					125
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	52	1	228	2	N	2					127
							2	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	56	1	283	2	N	20					147
							22	9									
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	38	1	234	2	N	16					163
							18	9									
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	323	2	N	2					165
							2	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					39
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					39
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					39
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					39
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					39
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					6
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					6
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					6
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	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

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	551	N	269	-0-	-282	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 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
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					21
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					21
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					21
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					21

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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					29
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					29
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					29
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					26
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					26
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					26
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					60
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					60
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					60
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					38
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					38
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					31
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

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

12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-				181
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-				181
02	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-				181
*04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-				181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-				-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	39	1	519	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	45	1	594	2	N	-0-				-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	44	1	579	2	N	-0-				-0-
05	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	40	1	530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8					48
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	N	5					53
02	261	N	153	-0-	-108	-0-	152	3	1	9	N	1					54
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	213	3	3	9	N	3					57
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					57
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					70
01	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					70
02	493	#	441	-0-	-52	-0-	441	3			N	-0-					70
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					70
04	600	#	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					70
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	281	-0-	-804	-0-	281	2			Y	-0-					138
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			83
02	464	#	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					83
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					83
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					83
05	279	#	-0-	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	319	N	25	-0-	-294	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					35
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	36	1	140	2	N	-0-					35
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					35
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					35
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			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 4688 PERF. 4284 - 4292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

12	2728	#	2502	-0-	-226	-0-	217	1	2219	2	Y	60					162
							66	9									
01	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	Y	76	185	1			53
							84	9									
02	2407	#	2048	-0-	-359	-0-	196	1	1805	2	Y	43	1	8			95
							47	9									
03	2511	#	2230	-0-	-281	-0-	217	1	1962	2	Y	46	1	8			140
							51	9									
04	2430	#	2193	-0-	-237	-0-	210	1	1931	2	Y	47					187
							52	9									
05	2511	#	2240	-0-	-271	-0-	217	1	1983	2	Y	36	182	1	4	8	37
							40	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

12	517	R	-0-	-0-	-517	-0-					Y	5	20	1			38
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					39
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	1	12	1			28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 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
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	372	#	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	348	#	309	-0-	-39	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	372	#	96	-0-	-276	-0-	19	1	77	3	N	-0-					40
01	310	#	62	-0-	-248	-0-	14	1	48	3	N	-0-					40
02	261	#	120	-0-	-141	-0-	29	1	91	3	N	-0-					40
03	186	#	71	-0-	-115	-0-	17	1	54	3	N	-0-					40
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-					40
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					23
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					23
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					158
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					161
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7	160	1			8
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					8
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					12
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	N	8					20

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	N	-0-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	33	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					17
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					17
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					17
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					17
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					17
05	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

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					39
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					93
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					39
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
05	0	N	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
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					75
01	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					75
02	DLQ G-10		1	-0-	1	168	1	3			N	-0-					75
03	DLQ G-10		285	-0-	285	453	285	3			N	-0-					75
04	DLQ G-10		272	-0-	272	725	272	3			N	-0-					75
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	725					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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	N	7					77
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3					80
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					80
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					80
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 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
12	1395	N	713	-0-	-682	-0-	693	2	20	9	N	18					122
01	1395	N	676	-0-	-719	-0-	675	2	1	9	N	1					123
02	696	N	680	-0-	-16	-0-	678	2	2	9	N	2					125
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					125
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	10					135

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-		-11		-0-	46	1	57	2	N	9					112
									10	9									
01	124	N	110	-0-		-14		-0-	46	1	51	2	N	12					124
									13	9									
02	116	N	97	-0-		-19		-0-	46	1	40	2	N	10					134
									11	9									
03	124	N	104	-0-		-20		-0-	46	1	48	2	N	9					143
									10	9									
04	120	N	110	-0-		-10		-0-	46	1	54	2	N	9					152
									10	9									
*05	103	N	103	-0-		-0-		-0-	40	1	48	2	N	14					166
									15	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

12	465	N	434	-0-		-31		-0-	434	3			N	-0-					28
01	465	N	425	-0-		-40		-0-	425	3			N	-0-					28
02	406	N	394	-0-		-12		-0-	394	3			N	-0-					28
03	434	N	412	-0-		-22		-0-	412	3			N	-0-					28
04	420	N	389	-0-		-31		-0-	389	3			N	-0-					28
05	434	N	398	-0-		-36		-0-	398	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

12	1002	R	1002	-0-		-0-		-0-	270	1	704	3	N	25					208
									28	9									
01	1045	R	1045	-0-		-0-		-0-	315	1	710	3	N	18					226
									20	9									
02	1130	R	1130	-0-		-0-		-0-	409	1	690	3	N	28	170	1			84
									31	9									
03	1168	R	1168	-0-		-0-		-0-	504	1	658	3	N	5					89
									6	9									
04	840	#	832	-0-		-8		-0-	241	1	590	3	N	1					90
									1	9									
05	868	#	866	-0-		-2		-0-	252	1	614	3	N	-0-					90

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 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
12	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	124	1	875	2	N	9					46
							10	9									
01	992	#	971	-0-	-21	-0-	124	1	847	2	N	-0-					46
02	899	#	828	-0-	-71	-0-	112	1	716	2	N	-0-					46
03	1023	#	900	-0-	-123	-0-	124	1	762	2	N	13	42	1			17
							14	9									
04	990	#	797	-0-	-193	-0-	120	1	673	2	N	4					21
							4	9									
05	1023	#	384	-0-	-639	-0-	100	1	284	2	N	-0-					21

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

12	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					27
01	1984	#	1115	-0-	-869	-0-	1115	2			N	-0-					27
02	1856	#	991	-0-	-865	-0-	991	2			N	-0-					27
03	1984	#	1034	-0-	-950	-0-	1034	2			N	-0-					27
04	1560	#	879	-0-	-681	-0-	879	2			N	-0-					27
05	1240	#	844	-0-	-396	-0-	844	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					13
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					14
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	12	1			14
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					14
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					14

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

12	576	R	576	-0-	-0-	-0-	93	1	483	2	N	-0-					-0-
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-					-0-
03	589	#	564	-0-	-25	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-
04	570	#	551	-0-	-19	-0-	90	1	461	2	N	-0-					-0-
05	589	#	574	-0-	-15	-0-	93	1	481	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

12	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2232	#	2219	-0-	-13	-0-	124	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2088	#	2077	-0-	-11	-0-	112	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2263	#	2223	-0-	-40	-0-	124	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2190	#	2175	-0-	-15	-0-	120	1	2055	2	N	-0-					-0-
*05	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2142	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
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02	290	#	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-					27
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					27
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					27
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

12	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					2
01	T. A.		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					2
02	T. A.		431	-0-	431	911	431	2			Y	-0-					2
03	T. A.		439	-0-	439	1350	439	2			Y	-0-					2
04	1760	R	410	-0-	-1350	-0-	410	2			Y	-0-					2
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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

12	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					207
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					207
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-					207
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					207
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15	172	1			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					97
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					97
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					97
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					97
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					125
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					125
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					125
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	26	1	247	2	Y	-0-					11
02	556	N	283	-0-	-273	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					11
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					11
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					11
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					52
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					52
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					52
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					52
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					52
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
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
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1337	3	33	9	Y	30					115
01 DLQ G-10			1296	-0-	1296	1296	1266	3	30	9	Y	27					142
02 DLQ G-10			1253	-0-	1253	2549	1228	3	25	9	Y	23					165
03 DLQ G-10			1363	-0-	1363	3912	1332	3	31	9	Y	28	171	1			22
*04	1700	N	1310	-0-	-390	3522	1295	3	15	9	Y	14					36
*05	3100	N	1445	-0-	-1655	1867	1422	3	23	9	Y	21					57

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	428	3	50	9	N	45	174	1			51
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	N	17					68
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	3	25	9	N	23					91
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	9	N	9					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	382	3	28	9	N	25					142

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					66
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					66
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	3			N	-0-					66
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					66
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					66
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					28
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	124	1	1893	2	N	-0-					28
02	1943	N	1909	-0-	-34	-0-	112	1	1797	2	N	-0-					28
03	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	124	1	1917	2	N	-0-					28
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	120	1	1833	2	N	-0-					28
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	124	1	1888	2	N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	126	2	66	9	N	60					150
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	69	1			83
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	134	2	40	9	N	36					119
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	147	2	13	9	N	12	119	1			12
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20					32
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	156	2	63	9	N	57					89

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	124	1	712	2	N	26					126
							29	9									
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	124	1	702	2	N	14					140
							15	9									
02	870	N	665	-0-	-205	-0-	112	1	527	2	N	24					164
							26	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	124	1	740	2	N	54	174	1			44
							59	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	23					67
							25	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	867	2	N	29					96
							32	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1027	2	N	50					179
							55	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	N	55	179	1			55
							61	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	N	45					100
							50	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	33					133
							36	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	28					161
							31	9									
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	71	1	392	2	N	27	164	1			24
							30	9									

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

12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					90
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					90
02	1566	N	1453	-0-	-113	-0-	1453	2			N	-0-					90
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					90
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					90
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	2	N	-0-					16
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-					16
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					16
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	18	1	40	2	N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
12	1984	#	1944	-0-	-40	-0-	102	1	1842	2	N	-0-					-0-
01	1953	#	1922	-0-	-31	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1827	#	1788	-0-	-39	-0-	94	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	1953	#	1889	-0-	-64	-0-	99	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	1804	-0-	-86	-0-	84	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
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
12	7843	X	5607	-0-	-2236	-0-	5607	3			N	-0-					32
01	6727	X	2816	-0-	-3911	-0-	2815	3	1	9	N	1					33
02	5974	X	4220	-0-	-1754	-0-	4220	3			N	-0-					33
03	6386	X	4208	-0-	-2178	-0-	4204	3	4	9	N	4					37
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					37
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					37

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
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					55
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					55
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	6200	X	3374	-0-	-2826	-0-	3374	2			N	-0-					49
01	6200	X	3337	-0-	-2863	-0-	3337	2			N	-0-					49
02	5800	X	3044	-0-	-2756	-0-	3044	2			N	-0-					49
03	5487	X	3369	-0-	-2118	-0-	3369	2			N	-0-					49
04	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	2			N	-0-					49
05	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

12	0	W	10189	-0-	10189	10189	10103	2	86	9	N	78					78
01	0	W	9686	-0-	9686	19875	9634	2	52	9	N	47	50	1			75
02	0	W	8934	-0-	8934	28809	8858	2	76	9	N	69					144
03	0	W	9323	-0-	9323	38132	9264	2	59	9	N	54					198
04	46503	X	8371	-0-	-38132	-0-	8304	2	67	9	N	61	155	1			104
05	10199	X	8677	-0-	-1522	-0-	8620	2	57	9	N	52					156

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

02	5626	X	3895	-0-	-1731	-0-	3894	2	1	9	N	1					1
03	6014	X	5309	-0-	-705	-0-	5309	2			N	-0-					1
*04	DELQ PR		4714	-0-	4714	4714	4708	2	6	9	N	5					6
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					6

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

12	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	3316	2	8	9	N	7					110
01	3782	X	3280	-0-	-502	-0-	3262	2	18	9	N	16					126
02	3538	X	2921	-0-	-617	-0-	2915	2	6	9	N	5					131
03	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	3039	2	4	9	N	4					135
04	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2912	2	2	9	N	2	1	8			136
05	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	2			N	-0-					136

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4785	3	86	9	N	78					111
01	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4443	3	31	9	N	28					139
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4348	3	31	9	N	28					167
03	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	3916	3	22	9	N	20	166	1			21
*04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4702	3	25	9	N	23					44
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					44

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7982	2	138	9	N	125					216
01	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5326	2	31	9	N	28	166	1			78
02	6090	X	3492	-0-	-2598	-0-	3457	2	35	9	N	32					110
03	6510	X	5436	-0-	-1074	-0-	5351	2	85	9	N	77	56	1	6	8	125
04	6300	X	5415	-0-	-885	-0-	5349	2	66	9	N	60	128	1	2	8	55
*05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6441	2	73	9	N	66					121

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2			N	-0-					57
01	4092	X	285	-0-	-3807	-0-	285	2			N	-0-					57
02	3190	X	828	-0-	-2362	-0-	824	2	4	9	N	4					61
03	3720	X	1572	-0-	-2148	-0-	1559	2	13	9	N	12					73
04	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1170	2	9	9	N	8					81
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3766	2	3	9	N	3	60	1			24

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
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32	120	1			27
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	N	23					50
02	2146	X	2140	-0-	-6	-0-	2126	2	14	9	N	13					63
03	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2390	2	24	9	N	22					85
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2675	2	28	9	N	25					110
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2912	2	24	9	N	22	92	1			40

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 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
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3065	2	133	9	N	121	168	1			92
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3991	2	113	9	N	103	160	1			35
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4181	2	78	9	N	71					106
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5803	2	79	9	N	72	108	1			70
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3525	2	83	9	N	75	128	1			17
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4363	2	124	9	N	113	34	1			96

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-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
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					10
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2323	2	296	9	N	269	173	1			106
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3220	2	208	9	N	189	166	1			129
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1960	2	67	9	N	61	162	1			28
05	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2534	2	185	9	N	168	167	1			29

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
12	4340	X	2984	-0-	-1356	-0-	2973	2	11	9	N	10					114
01	4340	X	1546	-0-	-2794	-0-	1546	2			N	-0-	92	1			22
02	4147	X	847	-0-	-3300	-0-	847	2			N	-0-					22
03	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	2164	2	43	9	N	39					61
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	4004	2	65	9	N	59	85	1			35
*05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4143	2	31	9	N	28					63

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
12	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1144	2	70	9	N	64	39	1			74
01	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	1380	2	20	9	N	18					92
02	3306	X	185	-0-	-3121	-0-	185	2			N	-0-					92
03	3534	X	4	-0-	-3530	-0-	4	2			N	-0-					92
04	2100	X	985	-0-	-1115	-0-	979	2	6	9	N	5					97
05	1395	X	494	-0-	-901	-0-	342	2	152	9	N	138	170	1			65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44417	X	44417	-0-	-0-	-0-	44275	2	142	9	N	129	187	1			115
01	33945	X	26175	-0-	-7770	-0-	26020	2	155	9	N	141	174	1			82
02	44167	X	5902	-0-	-38265	-0-	5772	2	130	9	N	118	166	1			34
03	47213	X	5660	-0-	-41553	-0-	5632	2	28	9	N	25					59
04	45690	X	7264	-0-	-38426	-0-	7153	2	111	9	N	101					160
05	44423	X	6151	-0-	-38272	-0-	6088	2	63	9	N	57	98	1			119

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
12	6913	X	4156	-0-	-2757	-0-	4058	2	98	9	N	89	131	1			35
01	6913	X	4466	-0-	-2447	-0-	4388	2	78	9	N	71	87	1			19
02	5481	X	4073	-0-	-1408	-0-	4055	2	18	9	N	16					35
03	5580	X	2789	-0-	-2791	-0-	2786	2	3	9	N	3					38
04	4020	X	1611	-0-	-2409	-0-	1600	2	11	9	N	10					48
05	4464	X	1690	-0-	-2774	-0-	1668	2	22	9	N	20					68

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
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5486	2	100	9	N	91	160	1			79
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5514	2	40	9	N	36	63	1			52
02	5423	X	5012	-0-	-411	-0-	4959	2	53	9	N	48					100
03	5797	X	4115	-0-	-1682	-0-	4057	2	58	9	N	53	118	1	5	8	30
04	5610	X	3814	-0-	-1796	-0-	3761	2	53	9	N	48	39	1	1	8	38
05	5580	X	4162	-0-	-1418	-0-	4159	2	3	9	N	3					41

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
12	19282	X	18355	-0-	-927	-0-	17997	2	358	9	N	325	372	1			111
01	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	17181	2	358	9	N	325	343	1			93
02	18154	X	15614	-0-	-2540	-0-	15274	2	340	9	N	309	337	1			65
03	19406	X	15285	-0-	-4121	-0-	14925	2	360	9	N	327	170	1			222
04	18450	X	14314	-0-	-4136	-0-	13973	2	341	9	N	310	349	1			183
05	18352	X	13829	-0-	-4523	-0-	13479	2	350	9	N	318	426	1			75

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
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17861	2	195	9	N	177	174	1			42
01	16926	X	11942	-0-	-4984	-0-	11828	2	114	9	N	104	86	1			60
02	18676	X	4363	-0-	-14313	-0-	4291	2	72	9	N	65	97	1			28
03	19964	X	3725	-0-	-16239	-0-	3725	2			N	-0-					28
04	19050	X	3548	-0-	-15502	-0-	3548	2			N	-0-					28
05	18042	X	2700	-0-	-15342	-0-	2636	2	64	9	N	58	40	1			46

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
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	841	N	209	-0-	-632	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	744	N	180	-0-	-564	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6669	2	205	9	N	186	164	1			189
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6543	2	209	9	N	190	322	1			57
02	6496	X	6070	-0-	-426	-0-	5879	2	191	9	N	174	157	1			74
03	6944	X	1494	-0-	-5450	-0-	1482	2	12	9	N	11					85
04	6720	X	3151	-0-	-3569	-0-	3074	2	77	9	N	70					155
05	6882	X	1845	-0-	-5037	-0-	1781	2	64	9	N	58	168	1			45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
12	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9445	2	39	9	N	35					74
01	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11085	2	57	9	N	52	39	1			87
02	9686	X	9347	-0-	-339	-0-	9308	2	39	9	N	35	86	1			36
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9779	2	24	9	N	22					58
04	10020	X	9369	-0-	-651	-0-	9344	2	25	9	N	23					81
05	11129	X	8363	-0-	-2766	-0-	8339	2	24	9	N	22					103

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 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
12	16492	X	4543	-0-	-11949	-0-	4436	2	107	9	N	97	85	1			100
01	10261	X	3554	-0-	-6707	-0-	3470	2	84	9	N	76	89	1			87
02	7134	X	2203	-0-	-4931	-0-	2144	2	59	9	N	54	77	1			64
03	7626	X	3447	-0-	-4179	-0-	3392	2	55	9	N	50					114
04	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	5197	2	106	9	N	96	67	1			143
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6335	2	111	9	N	101	149	1			95

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
12	1891	X	1158	-0-	-733	-0-	997	2	161	9	N	146	300	1			36
01	1860	X	1337	-0-	-523	-0-	1162	2	175	9	N	159	164	1			31
02	1682	X	1273	-0-	-409	-0-	1110	2	163	9	N	148	157	1			22
03	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	1289	2	145	9	N	132	127	1			27
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	976	2	69	9	N	63	67	1			23
05	1364	X	553	-0-	-811	-0-	553	2			N	-0-					23

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
12	2697	X	729	-0-	-1968	-0-	699	2	30	9	N	27					121
01	2697	X	1212	-0-	-1485	-0-	1143	2	69	9	N	63	128	1			56
02	2523	X	1648	-0-	-875	-0-	1576	2	72	9	N	65					121
03	2697	X	1859	-0-	-838	-0-	1780	2	79	9	N	72	122	1			71
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					71
05	1767	X	111	-0-	-1656	-0-	103	2	8	9	N	7					78

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
12	2449	X	1639	-0-	-810	-0-	1532	2	107	9	N	97	105	1			55
01	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	1528	2	140	9	N	127	114	1			68
02	1972	X	1225	-0-	-747	-0-	1197	2	28	9	N	25					93
03	1984	X	1531	-0-	-453	-0-	1260	2	271	9	N	246	302	1			37
04	1650	X	1272	-0-	-378	-0-	1128	2	144	9	N	131	136	1			32
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1242	2	190	9	N	173	168	1			37

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
12	5952	X	4775	-0-	-1177	-0-	4736	2	39	9	N	35					133
01	5952	X	5669	-0-	-283	-0-	5617	2	52	9	N	47	41	1			139
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6133	2	66	9	N	60	157	1			42
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	5661	2	48	9	N	44					86
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5040	2	35	9	N	32					118
05	5952	X	3231	-0-	-2721	-0-	3231	2			N	-0-					118

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
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2104	2	113	9	N	103	167	1			27
01	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2324	2	59	9	N	54					81
02	2465	X	2132	-0-	-333	-0-	2066	2	66	9	N	60	126	1			15
03	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	2137	2	67	9	N	61					76
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2215	2	70	9	N	64	98	1			42
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81					123

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					65
01	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2444	2	22	9	N	20	50	1			35
02	2523	X	2172	-0-	-351	-0-	2161	2	11	9	N	10					45
03	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2185	2	10	9	N	9					54
04	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	1986	2	13	9	N	12					66
05	2480	X	2029	-0-	-451	-0-	2027	2	2	9	N	2					68

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

12	11904	X	11630	-0-	-274	-0-	11349	2	281	9	N	255	322	1	23	8	49
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	10881	2	326	9	N	296	164	1			181
02	10817	X	9917	-0-	-900	-0-	9722	2	195	9	N	177	328	1			30
03	11594	X	10728	-0-	-866	-0-	10431	2	297	9	N	270	165	1			135
04	11220	X	9959	-0-	-1261	-0-	9739	2	220	9	N	200	171	1			164
05	11625	X	9943	-0-	-1682	-0-	9728	2	215	9	N	195	338	1			21

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

12	2945	X	1649	-0-	-1296	-0-	1624	2	25	9	N	23	107	1			143
01	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	1874	2	1	9	N	1					144
02	2407	X	1972	-0-	-435	-0-	1972	2			N	-0-					144
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					144
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					144
05	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	1700	2	2	9	N	2	31	1			115

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

12	3162	X	2542	-0-	-620	-0-	2499	2	43	9	N	39	162	1			23
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3027	2	42	9	N	38					61
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3617	2	74	9	N	67	77	1			51
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3279	2	37	9	N	34					85
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					85
05	3782	X	1866	-0-	-1916	-0-	1866	2			N	-0-					85

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1874	2	55	9	N	50	110	1			71
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1806	2	33	9	N	30					101
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1665	2	41	9	N	37	92	1			46
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1702	2	32	9	N	29					75
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23					98
05	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	82	1			33

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1152	2	3	9	N	3	17	1			42
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9					51
02	1044	N	811	-0-	-233	-0-	807	2	4	9	N	4					55
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	2			N	-0-					55
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					55
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					55

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

12	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	3800	2	162	9	N	147	173	1			153
01	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3811	2	147	9	N	134	174	1			113
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3610	2	166	9	N	151	173	1			91
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3886	2	155	9	N	141	174	1			58
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3811	2	146	9	N	133					191
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3921	2	162	9	N	147	174	1			164

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20127	X	4141	-0-	-15986	-0-	3978	2	163	9	N	148	133	1			146
01	11191	X	4547	-0-	-6644	-0-	4369	2	178	9	N	162	172	1			136
02	10469	X	3812	-0-	-6657	-0-	3660	2	152	9	N	138	169	1			105
03	8463	X	3258	-0-	-5205	-0-	3126	2	132	9	N	120	175	1			50
04	5190	X	3446	-0-	-1744	-0-	3251	2	195	9	N	177	171	1			56
05	4557	X	3184	-0-	-1373	-0-	3021	2	163	9	N	148	103	1			101

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4244	2	186	9	N	169	137	1			166
01	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3704	2	160	9	N	145	173	1			138
02	4234	X	3690	-0-	-544	-0-	3628	2	62	9	N	56					194
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3616	2	43	9	N	39	173	1			60
04	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3639	2	187	9	N	170	54	1			176
05	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	3665	2	9	9	N	8	162	1			22

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1650	2	20	9	N	18					128
01	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	1765	2	28	9	N	25					153
02	1711	X	1594	-0-	-117	-0-	1580	2	14	9	N	13	116	1			50
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1645	2	6	9	N	5					55
04	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1585	2	12	9	N	11					66
05	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					66

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1962	-0-	1962	4767	1949	2	13	9	N	12					20
01	6362	X	1595	-0-	-4767	-0-	1592	2	3	9	N	3					23
02	2639	N	1320	-0-	-1319	-0-	1316	2	4	9	N	4					27
03	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	20	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59675	X	38576	-0-	-21099	-0-	38159	2	417	9	N	379	324	1			155
01	59675	X	29113	-0-	-30562	-0-	28772	2	341	9	N	310	333	1			132
02	39962	X	12643	-0-	-27319	-0-	12419	2	224	9	N	204	170	1			166
03	42718	X	7563	-0-	-35155	-0-	7345	2	218	9	N	198	175	1			189
04	37320	X	11173	-0-	-26147	-0-	10917	2	256	9	N	233	338	1			84
05	38564	X	11532	-0-	-27032	-0-	11332	2	200	9	N	182	76	1			190

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 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
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6775	2	42	9	N	38					122
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6416	2	35	9	N	32					154
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6214	2	32	9	N	29	141	1			42
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5595	2	17	9	N	15					57
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6					63
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4157	2	24	9	N	22					85

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

12	0		8317	-0-	8317	30118	8012	2	305	9	N	277	347	1			65
01	38040	X	7922	-0-	-30118	-0-	7578	2	344	9	N	313	261	1			117
02	8033	X	6148	-0-	-1885	-0-	5942	2	206	9	N	187	175	1			129
03	8587	X	5197	-0-	-3390	-0-	5030	2	167	9	N	152	172	1			109
04	8310	X	4547	-0-	-3763	-0-	4367	2	180	9	N	164	107	1			166
05	8587	X	3723	-0-	-4864	-0-	3634	2	89	9	N	81	158	1			89

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

12	0		1693	-0-	1693	3925	1691	2	2	9	N	2					8
01	5005	X	1080	-0-	-3925	-0-	1063	2	17	9	N	15					23
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8718	2	96	9	N	87					110
03	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32132	2	393	9	N	357	324	1			143
04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21438	2	75	9	N	68	170	1			41
*05	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18009	2	20	9	N	18					59

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

12	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13026	2	476	9	N	433	415	1			125
01	19530	X	15904	-0-	-3626	-0-	15462	2	442	9	N	402	344	1			183
02	18270	X	14772	-0-	-3498	-0-	14372	2	400	9	N	364	503	1			44
03	19530	X	13397	-0-	-6133	-0-	13069	2	328	9	N	298	174	1			168
04	15270	X	12223	-0-	-3047	-0-	11940	2	283	9	N	257	345	1			80
05	15903	X	11605	-0-	-4298	-0-	11354	2	251	9	N	228	170	1			138

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

12	9207	X	2584	-0-	-6623	-0-	2301	2	283	9	N	257	167	1			141
01	9207	X	3574	-0-	-5633	-0-	3156	2	418	9	N	380	327	1			194
02	8613	X	2697	-0-	-5916	-0-	2478	2	219	9	N	199	337	1			56
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	1913	2	228	9	N	207	165	1			98
04	2880	X	1665	-0-	-1215	-0-	1480	2	185	9	N	168	173	1			93
05	3565	X	1866	-0-	-1699	-0-	1660	2	206	9	N	187	174	1			106

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

12	11501	X	3682	-0-	-7819	-0-	3563	2	119	9	N	108	106	1			55
01	11501	X	3452	-0-	-8049	-0-	3366	2	86	9	N	78					133
02	10759	X	2950	-0-	-7809	-0-	2878	2	72	9	N	65	100	1			98
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3269	2	162	9	N	147	154	1			91
04	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3124	2	92	9	N	84	137	1			38
05	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3071	2	107	9	N	97	80	1			55

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

12	0		4580	-0-	4580	15082	4447	2	133	9	N	121	155	1			133
01	0		4320	-0-	4320	19402	4193	2	127	9	N	115	168	1			80
02	23316	X	3914	-0-	-19402	-0-	3835	2	79	9	N	72					152
03	8835	X	3173	-0-	-5662	-0-	3090	2	83	9	N	75	172	1			55
04	8550	X	2526	-0-	-6024	-0-	2476	2	50	9	N	45	29	1			71
05	8835	X	2534	-0-	-6301	-0-	2501	2	33	9	N	30					101

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
12	0		9993	-0-	9993	42206	9849	2	144	9	N	131	169	1			90
01	50994	X	8788	-0-	-42206	-0-	8686	2	102	9	N	93	87	1			96
02	14906	X	9088	-0-	-5818	-0-	8983	2	105	9	N	95	163	1			28
03	15934	X	8515	-0-	-7419	-0-	8352	2	163	9	N	148					176
04	15420	X	8147	-0-	-7273	-0-	7981	2	166	9	N	151	169	1			158
05	15934	X	7688	-0-	-8246	-0-	7602	2	86	9	N	78	147	1			89

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3077	-0-	3077	15561	2977	2	100	9	N	91	161	1			133
01	19855	X	4294	-0-	-15561	-0-	4078	2	216	9	N	196	177	1			152
02	6525	X	1102	-0-	-5423	-0-	1049	2	53	9	N	48	172	1			28
03	6975	X	2611	-0-	-4364	-0-	2517	2	94	9	N	85					113
04	6750	X	2594	-0-	-4156	-0-	2500	2	94	9	N	85	145	1			53
05	6975	X	2851	-0-	-4124	-0-	2742	2	109	9	N	99					152

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2999	-0-	2999	20407	2945	2	54	9	N	49					84
01	0		5533	-0-	5533	25940	5481	2	52	9	N	47					131
02	30910	X	4970	-0-	-25940	-0-	4887	2	83	9	N	75	177	1			29
03	9331	X	3829	-0-	-5502	-0-	3782	2	47	9	N	43					72
04	9030	X	2545	-0-	-6485	-0-	2512	2	33	9	N	30					102
05	9331	X	2731	-0-	-6600	-0-	2710	2	21	9	N	19					121

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 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
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 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
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	381	2	6	9	N	5					5
01	372	X	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					5
02	348	X	23	-0-	-325	-0-	23	2			N	-0-					5
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 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
12	4619	X	2827	-0-	-1792	-0-	2821	2	6	9	N	5					108
01	4619	X	3119	-0-	-1500	-0-	3080	2	39	9	N	35	122	1			21
02	4321	X	2725	-0-	-1596	-0-	2683	2	42	9	N	38					59
03	4619	X	2820	-0-	-1799	-0-	2781	2	39	9	N	35	73	1			21
04	4470	X	2764	-0-	-1706	-0-	2707	2	57	9	N	52					73
05	4619	X	3089	-0-	-1530	-0-	3024	2	65	9	N	59	84	1			48

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
12	0		2054	-0-	2054	7082	1910	2	144	9	N	131	173	1			174
01	0		1038	-0-	1038	8120	948	2	90	9	N	82	175	1			81
02	0		354	-0-	354	8474	291	2	63	9	N	57	75	1			63
03	0		406	-0-	406	8880	351	2	55	9	N	50					113
04	9131	X	251	-0-	-8880	-0-	230	2	21	9	N	19	86	1			46
05	5301	X	222	-0-	-5079	-0-	192	2	30	9	N	27					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		157	-0-	157	72835	150	2	7	9	N	6	162	1			31
01	0		4053	-0-	4053	76888	4006	2	47	9	N	43					74
02	77123	X	235	-0-	-76888	-0-	222	2	13	9	N	12					86
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					86
04	3780	X	378	-0-	-3402	-0-	377	2	1	9	N	1					87
05	3906	X	280	-0-	-3626	-0-	278	2	2	9	N	2					89

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	15940	-0-	-4427	-0-	15910	2	30	9	N	27					27
01	20367	X	6902	-0-	-13465	-0-	6888	2	14	9	N	13					40
02	19053	X	17291	-0-	-1762	-0-	17269	2	22	9	N	20					60
03	20367	X	19430	-0-	-937	-0-	19406	2	24	9	N	22					82
04	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17342	2	20	9	N	18					100
05	20367	X	18186	-0-	-2181	-0-	18177	2	9	9	N	8					108

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3402	-0-	-1155	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54253	X	1026	-0-	-53227	-0-	1026	2			N	-0-					242
01	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-					242
02	1160	X	276	-0-	-884	-0-	276	2			N	-0-					242
03	1240	N	228	-0-	-1012	-0-	228	2			N	-0-					242
04	1200	N	221	-0-	-979	-0-	221	2			N	-0-					242
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					242

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
02	0	W	283	-0-	283	520	283	2			N	-0-					-0-
03	0	W	803	-0-	803	1323	803	2			N	-0-					-0-
04	1802	X	479	-0-	-1323	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167

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
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

12	32767	X	6415	-0-	-26352	-0-	6320	3	95	9	N	86	172	1	11	8	213
01	32767	X	7637	-0-	-25130	-0-	7568	3	69	9	N	63	4	8			272
02	18125	X	9796	-0-	-8329	-0-	9634	3	162	9	N	147	176	1	6	8	237
03	11532	X	9381	-0-	-2151	-0-	9117	3	264	9	N	240	168	1	2	8	307
04	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9559	3	194	9	N	176	172	1	7	8	304
05	10478	X	10453	-0-	-25	-0-	10215	3	238	9	N	216	237	1			283

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

12	0	W	3300	-0-	3300	14170	3171	3	129	9	N	117	10	8			187
01	0	W	2726	-0-	2726	16896	2632	3	94	9	N	85	171	1	3	8	98
02	19099	X	2203	-0-	-16896	-0-	2173	3	30	9	N	27	3	8			122
03	3782	X	2488	-0-	-1294	-0-	2488	3			N	-0-					122
04	3540	X	1188	-0-	-2352	-0-	1135	3	53	9	N	48	3	8			167
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					167

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

12	0	W	7490	-0-	7490	32890	6965	3	525	9	N	477	336	1	11	8	329
01	0	W	5523	-0-	5523	38413	5135	3	388	9	N	353	513	1			169
02	0	W	4371	-0-	4371	42784	4082	3	289	9	N	263	330	1			102
03	0	W	3964	-0-	3964	46748	3699	3	265	9	N	241	176	1	3	8	164
04	50221	X	3473	-0-	-46748	-0-	3214	3	259	9	N	235	176	1	1	8	222
05	7502	X	3089	-0-	-4413	-0-	2795	3	294	9	N	267	329	1			160

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1378	3	79	9	N	72					72
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1328	3	110	9	N	100	86	1			86
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1461	3	113	9	N	103					189
04	990	N	745	-0-	-245	-0-	691	3	54	9	N	49	170	1			68
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					68

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8733	3	345	9	N	314	128	1			186
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8331	3	276	9	N	251	336	1			101
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8216	3	271	9	N	246	170	1			177
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6775	3	230	9	N	209	169	1			217
*05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6763	3	257	9	N	234	337	1			114

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

12	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	1918	3	330	9	N	300	77	1	11	8	212
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	1600	3	238	9	N	216	334	1	9	8	85
02	2378	X	1682	-0-	-696	-0-	1517	3	165	9	N	150	5	8			230
03	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	1678	3	211	9	N	192	172	1	1	8	249
04	2460	N	1851	-0-	-609	-0-	1558	3	293	9	N	266	323	1	22	8	170
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1509	3	190	9	N	173	170	1	8	8	165

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
12	0	W	6597	-0-	6597	6597	6586	3	11	9	N	10					10
01	0	W	5558	-0-	5558	12155	5538	3	20	9	N	18					28
02	0	W	4908	-0-	4908	17063	4897	3	11	9	N	10					38
03	0	W	5243	-0-	5243	22306	5232	3	11	9	N	10					48
04	27130	X	4824	-0-	-22306	-0-	4802	3	22	9	N	20					68
05	6603	X	4502	-0-	-2101	-0-	4480	3	22	9	N	20					88

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
12	0	W	7445	-0-	7445	15218	7332	3	113	9	N	103	1	8			222
01	0	W	6657	-0-	6657	21875	6562	3	95	9	N	86	125	1	1	8	182
02	0	W	5931	-0-	5931	27806	5878	3	53	9	N	48					230
03	0	W	6255	-0-	6255	34061	6199	3	56	9	N	51	169	1			112
04	39924	X	5863	-0-	-34061	-0-	5756	3	107	9	N	97	171	1	5	8	33
05	7440	X	5672	-0-	-1768	-0-	5606	3	66	9	N	60	8	8			85

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
12	0	W	4584	-0-	4584	4584	4341	3	243	9	N	221	131	1	8	8	82
01	0	W	4751	-0-	4751	9335	4481	3	270	9	N	245	173	1			154
02	0	W	3371	-0-	3371	12706	3249	3	122	9	N	111	173	1	3	8	89
03	0	W	3973	-0-	3973	16679	3641	3	332	9	N	302	171	1	15	8	205
04	20914	X	4235	-0-	-16679	-0-	3951	3	284	9	N	258	339	1	2	8	122
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4825	3	240	9	N	218	155	1			185

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
12	0	W	16752	-0-	16752	16752	16091	3	661	9	N	601	357	1			244
01	0	W	15974	-0-	15974	32726	15284	3	690	9	N	627	668	1	6	8	197
02	0	W	14332	-0-	14332	47058	13658	3	674	9	N	613	670	1	8	8	132
03	0	W	14273	-0-	14273	61331	13602	3	671	9	N	610	504	1	14	8	224
*04	74053	X	12722	-0-	-61331	-0-	12165	3	557	9	N	506	666	1	3	8	61
*05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12032	3	521	9	N	474	331	1	5	8	199

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
12	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	1634	3	94	9	N	85	2	8			83
01	1829	X	1495	-0-	-334	-0-	1442	3	53	9	N	48	63	1			68
02	1711	X	1426	-0-	-285	-0-	1378	3	48	9	N	44					112
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1482	3	31	9	N	28					140
04	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1390	3	24	9	N	22					162
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1431	3	35	9	N	32	167	1			27

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
12	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	5524	3	565	9	N	514	481	1	45	8	257
01	7812	X	3910	-0-	-3902	-0-	3675	3	235	9	N	214	337	1	5	8	129
02	7308	X	760	-0-	-6548	-0-	573	3	187	9	N	170	169	1	6	8	124
03	7812	X	511	-0-	-7301	-0-	276	3	235	9	N	214	169	1			169
04	6570	X	400	-0-	-6170	-0-	365	3	35	9	N	32	6	8			195
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	167	1			28

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 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
12	20615	X	16538	-0-	-4077	-0-	15729	3	809	9	N	735	848	1	64	8	135
01	20615	X	10177	-0-	-10438	-0-	9489	3	688	9	N	625	503	1	17	8	240
02	19285	X	3675	-0-	-15610	-0-	3356	3	319	9	N	290	340	1	25	8	165
03	20615	X	1294	-0-	-19321	-0-	1290	3	4	9	N	4					169
04	18270	X	629	-0-	-17641	-0-	581	3	48	9	N	44	24	8			189
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-	168	1			21

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4517	-0-	4517	12711	4174	3	343	9	N	312	334	1	1	8	169
01	16144	X	3433	-0-	-12711	-0-	3240	3	193	9	N	175	216	1	4	8	124
02	4611	X	1477	-0-	-3134	-0-	1374	3	103	9	N	94	4	8			214
03	4929	X	1525	-0-	-3404	-0-	1456	3	69	9	N	63	190	1			87
04	4770	X	752	-0-	-4018	-0-	724	3	28	9	N	25	25	1	3	8	84
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					84

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

02	16182	X	11332	-0-	-4850	-0-	11290	3	42	9	N	38	2	8			36
03	17298	X	9024	-0-	-8274	-0-	8871	3	153	9	N	139	108	1			67
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6872	3	110	9	N	100	3	8			164
05	17298	X	6950	-0-	-10348	-0-	6816	3	134	9	N	122	169	1			117

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

12	0	W	16869	-0-	16869	16869	16473	3	396	9	N	360	200	1	11	8	149
01	0	W	13912	-0-	13912	30781	13661	3	251	9	N	228	169	1	6	8	202
02	0	W	12450	-0-	12450	43231	12259	3	191	9	N	174	168	1	3	8	205
03	0	W	13094	-0-	13094	56325	12866	3	228	9	N	207	343	1	1	8	68
04	68803	X	12478	-0-	-56325	-0-	12228	3	250	9	N	227	174	1	26	8	95
05	16864	X	11608	-0-	-5256	-0-	11450	3	158	9	N	144	161	1	5	8	73

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	3741	3	580	9	N	527	509	1	16	8	152
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	4883	3	444	9	N	404	346	1			210
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4725	3	334	9	N	304	342	1			172
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4680	3	393	9	N	357	330	1	7	8	192
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4281	3	308	9	N	280	330	1	2	8	140
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3849	3	271	9	N	246	156	1			230

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

12	0		27002	-0-	27002	37538	26351	3	651	9	N	592	800	1	11	8	-0-
01	DELQ PR		17860	-0-	17860	55398	16950	3	910	9	N	827	794	1	5	8	28
02	70078	X	14680	-0-	-55398	-0-	14150	3	530	9	N	482	324	1	1	8	185
03	30442	X	13218	-0-	-17224	-0-	12853	3	365	9	N	332	339	1	1	8	177
04	29460	X	11359	-0-	-18101	-0-	11076	3	283	9	N	257	335	1	2	8	97
05	30442	X	10510	-0-	-19932	-0-	10287	3	223	9	N	203	169	1	1	8	130

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

12	0		10691	-0-	10691	20609	9808	3	883	9	N	803	1003	1	26	8	45
01	30109	X	9500	-0-	-20609	-0-	8771	3	729	9	N	663	499	1			209
02	9280	X	7945	-0-	-1335	-0-	7343	3	602	9	N	547	646	1	8	8	102
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	7104	3	491	9	N	446	343	1	8	8	197
04	9600	X	6612	-0-	-2988	-0-	6108	3	504	9	N	458	506	1	24	8	125
05	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	5660	3	330	9	N	300	328	1	7	8	90

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

12	7998	X	6684	-0-	-1314	-0-	5851	3	833	9	N	757	685	1	25	8	187
01	7998	X	5814	-0-	-2184	-0-	5073	3	741	9	N	674	681	1			180
02	7482	X	5175	-0-	-2307	-0-	4579	3	596	9	N	542	527	1			195
03	7998	X	5115	-0-	-2883	-0-	4502	3	613	9	N	557	509	1	6	8	237
04	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	4000	3	510	9	N	464	490	1	2	8	209
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	3681	3	507	9	N	461	498	1			172

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
02	4350	X	2867	-0-	-1483	-0-	2858	3	9	9	N	8	1	8			7
03	DELQ PR		3156	-0-	3156	3156	3156	3			N	-0-					7
04	6131	X	2975	-0-	-3156	-0-	2975	3			N	-0-					7
05	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	2917	3	25	9	N	23					30

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
12	14012	X	11495	-0-	-2517	-0-	11129	3	366	9	N	333	241	1	14	8	78
01	14012	X	9480	-0-	-4532	-0-	9250	3	230	9	N	209	173	1	2	8	112
02	13108	X	9192	-0-	-3916	-0-	8922	3	270	9	N	245	171	1	4	8	182
03	14012	X	7724	-0-	-6288	-0-	7564	3	160	9	N	145	158	1			169
04	13560	X	7846	-0-	-5714	-0-	7655	3	191	9	N	174	172	1	4	8	167
05	14012	X	10457	-0-	-3555	-0-	10109	3	348	9	N	316	339	1			144

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
12	6479	X	5351	-0-	-1128	-0-	5042	3	309	9	N	281	73	1	11	8	197
01	6479	X	4510	-0-	-1969	-0-	4253	3	257	9	N	234	345	1	2	8	84
02	6061	X	3986	-0-	-2075	-0-	3792	3	194	9	N	176	174	1	1	8	85
03	6479	X	4324	-0-	-2155	-0-	4106	3	218	9	N	198	170	1			113
04	6270	X	4306	-0-	-1964	-0-	4104	3	202	9	N	184	162	1	1	8	134
05	6479	X	4586	-0-	-1893	-0-	4287	3	299	9	N	272	174	1			232

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
12	0		7162	-0-	7162	7162	5148	3	2014	9	N	1831	1877	1	62	8	190
01	0		10903	-0-	10903	18065	9338	3	1565	9	N	1423	1352	1	26	8	235
02	0		9948	-0-	9948	28013	8907	3	1041	9	N	946	850	1	10	8	321
03	36243	X	8230	-0-	-28013	-0-	7495	3	735	9	N	668	851	1	3	8	135
04	9240	X	5780	-0-	-3460	-0-	5158	3	622	9	N	565	500	1	56	8	144
05	9548	X	5464	-0-	-4084	-0-	4918	3	546	9	N	496	493	1	18	8	129

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
*03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1335	3	65	9	N	59	1	8			58
*04	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	2788	3	111	9	N	101	9	8			150
*05	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2768	3	100	9	N	91	166	1	2	8	73

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
12	0		18508	-0-	18508	23983	17233	3	1275	9	N	1159	1190	1	8	8	235
01	0		7429	-0-	7429	31412	6611	3	818	9	N	744	821	1	4	8	154
02	0		4185	-0-	4185	35597	3748	3	437	9	N	397	338	1	1	8	212
03	39418	X	3821	-0-	-35597	-0-	3371	3	450	9	N	409	489	1			132
04	4200	X	3333	-0-	-867	-0-	2920	3	413	9	N	375	331	1	7	8	169
*05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5420	3	449	9	N	408	502	1	2	8	73

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
04	3690	X	1690	-0-	-2000	-0-	1578	3	112	9	N	102	29	8			73
05	3813	X	1118	-0-	-2695	-0-	884	3	234	9	N	213	173	1	3	8	110

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
04	2070	X	1987	-0-	-83	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0		1764	-0-	1764	1764	1745	3	19	9	N	17					17
04	8406	X	6642	-0-	-1764	-0-	6435	3	207	9	N	188	167	1	1	8	37
05	8308	X	6284	-0-	-2024	-0-	6095	3	189	9	N	172					209

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
02	0		2414	-0-	2414	2414	1913	3	501	9	N	455	335	1	1	8	119
03	0		5984	-0-	5984	8398	5446	3	538	9	N	489	505	1	1	8	102
04	13417	X	5019	-0-	-8398	-0-	4702	3	317	9	N	288	166	1	20	8	204
05	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	4289	3	219	9	N	199	332	1	6	8	65

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
02	0		741	-0-	741	741	718	3	23	9	N	21	21	8			-0-
03	0		1077	-0-	1077	1818	1027	3	50	9	N	45					45
04	2173	X	355	-0-	-1818	-0-	277	3	78	9	N	71	16	8			100
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100

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
12	6696	X	6676	-0-	-20	-0-	6379	3	297	9	N	270	50	1	23	8	197
01	6696	X	5869	-0-	-827	-0-	5689	3	180	9	N	164	176	1			185
02	6264	X	5017	-0-	-1247	-0-	4813	3	204	9	N	185	158	1			212
03	6696	X	5098	-0-	-1598	-0-	4922	3	176	9	N	160	162	1			210
04	6480	X	4822	-0-	-1658	-0-	4623	3	199	9	N	181	169	1			222
05	6696	X	5139	-0-	-1557	-0-	5014	3	125	9	N	114	174	1			162

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	180 10	1 9	2653	2	N	9					165
01	3348	X	32	-0-	-3316	-0-	1	1	31	2	N	-0-					165
02	2900	X	1723	-0-	-1177	-0-	120 1	1 9	1602	2	N	1	1	8			165
03	2945	X	1793	-0-	-1152	-0-	1793	3			N	-0-					165
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	277 33	1 9	4981	3	N	30	20	8			175
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	163 10	1 9	2743	3	N	9	169	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	23	-0-	-1137	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	865	3	13	9	N	12					94
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	3	7	9	N	6					100
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	930	3	23	9	N	21					121
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6	9	N	5					126
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					129
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	N	4					133

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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
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
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					122
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	52	3	9	9	N	8					130
02	116	#	83	-0-	-33	-0-	81	3	2	9	N	2					132
*03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					132
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					132
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	839	3	20	9	N	18					198
01	806	#	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					198
02	743	R	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1	151	1			48
03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					52
04	840	#	821	-0-	-19	-0-	804	3	17	9	N	15					67
05	868	#	796	-0-	-72	-0-	784	3	12	9	N	11					78

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
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
12	620	#	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					26
01	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					26
02	551	#	540	-0-	-11	-0-	540	3			N	-0-					26
03	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					26
04	570	#	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					26
*05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					26

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					78
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					78
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					83
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					83
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					83
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					83

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					38
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					39
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					180
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					180
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					180
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					180
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					379
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13	9	N	12					391
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					401
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	2	11	9	N	10					411
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	N	10					421
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	5					426

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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					35
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					39
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					39
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					39
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					32
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					32
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					32
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					32
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	42	1	81	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	40	1	51	2	N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	86	1	99	2	N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	62	1	118	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	58	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-					34
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					34
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					34
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					34
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					34
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	26	1	30	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

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

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					63
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					63
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					63
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5					52
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	411	3	4	9	Y	4					56
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	34	1			26
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					26
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					26
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	336	3	1	9	Y	1					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

12	744 #	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	775 #	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	725 #	240	-0-	-485	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

12	4247 #	3435	-0-	-812	-0-	3420	2	15	9	N	14					61
01	3999 #	3661	-0-	-338	-0-	3655	2	6	9	N	5					66
02	3770 #	3397	-0-	-373	-0-	3386	2	11	9	N	10					76
03	4030 #	2939	-0-	-1091	-0-	2926	2	13	9	N	12					88
04	3900 #	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					88
05	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					88

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

12	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	3	Y	-0-					12
01	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	3	Y	-0-					12
02	1392 #	1385	-0-	-7	-0-	71	1	1314	3	Y	-0-					12
03	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	3	Y	3					15
						3	9									
04	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					15
*05	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1488	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

12	1116 #	1049	-0-	-67	-0-	136	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	1395 #	1328	-0-	-67	-0-	156	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1305 #	1223	-0-	-82	-0-	144	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	161	1	1202	3	Y	3					3
						3	9									
04	1290 #	910	-0-	-380	-0-	115	1	795	3	Y	-0-					3
05	1333 #	1216	-0-	-117	-0-	150	1	1066	3	Y	-0-					3

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	326	-0-	-22	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

12	1860	#	1758	-0-	-102	-0-	97	1	1661	3	Y	-0-					13
01	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	3	Y	23					36
							25	9									
02	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	3	Y	-0-	36	1			-0-
03	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	3					3
							3	9									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					4
01	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					4
02	290	#	200	-0-	-90	-0-	200	3			N	-0-					4
*03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					4
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					4
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

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

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	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 N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	491					491
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	355	1			203
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					230
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

12	124	N	98	-0-	-26	-0-	84	2	14	9	N	13					156
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	N	22					178
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	62	2	20	9	N	18					196
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12					208
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	69	2	3	9	N	3					211
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	137	2	47	9	N	43					254

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3			N	-0-					41
01	1147	N	666	-0-	-481	-0-	664	3	2	9	N	2					43
02	986	N	619	-0-	-367	-0-	616	3	3	9	N	3					46
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	537	3	2	9	N	2					48
04	630	N	237	-0-	-393	-0-	236	3	1	9	N	1					49
05	651	N	142	-0-	-509	-0-	142	3			N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					5
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					5
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					5
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					5
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					5
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1 69 9	1252	3	N	63	1	8			226
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1 51 9	1108	3	N	46	182	1			90
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1 66 9	1203	3	N	60					150
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	34	1 25 9	1103	3	N	23					173
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1 40 9	1295	3	N	36					209
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1 66 9	1295	3	N	60	178	1			91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					59
01	DLQ G-10		6228	-0-	6228	6228	6228	2			N	-0-					59
02	DLQ G-10		8584	-0-	8584	14812	8584	2			N	-0-					59
*03	24405	X	9593	-0-	-14812	-0-	9593	2			N	-0-					59
04	9188		9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					59
05	4650		NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					59

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					79
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	986	N	630	-0-	-356	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLM OPERATING 161182
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

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	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3645		3645	-0-	-0-	2013	3573	3	72	9	N	65					130
01	3379		3379	-0-	-0-	2013	3317	3	62	9	N	56					186
02	3644		3644	-0-	-0-	2013	3586	3	58	9	N	53	153	1			86
03	3609		3609	-0-	-0-	2013	3555	3	54	9	N	49					135
*04	3619	X	3619	-0-	-0-	2013	3571	3	48	9	N	44					179
05	1116		NO RPT	-0-	-1116	897					N	NO RPT					179

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	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
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					43
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					43
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					43
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	59	1			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
05	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

12	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		N	-0-					72
01	1271 N	1154	-0-	-117	B	-0-	1154	2		N	-0-					72
02	1334 N	1129	-0-	-205	B	-0-	1129	2		N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2		N	-0-					72
04	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2		N	-0-					72
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	90 9	N	82					154

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

12	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2		N	-0-					55
01	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-					55
02	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2		N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2		N	-0-					55
*04	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2		N	-0-					55
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	845	2	7	9	N	6	1	8			98
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1097	2	9	9	N	8					106
02	1073	N	1041	-0-	-32 B	-0-	1028	2	13	9	N	12					118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1157	2	14	9	N	13					131
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1123	2	8	9	N	7					138
*05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1176	2	4	9	N	4					142

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	424	2	23	9	N	21					96
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	424	2	96	9	N	87	181	1			2
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	340	2	19	9	N	17					19
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					19
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	425	2	2	9	N	2					21
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					21

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			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
12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	141	1	140	2	N	-0-					-0-
01	310	#	263	-0-	-47	-0-	119	1	144	2	N	-0-					-0-
02	290	#	173	-0-	-117	-0-	57	1	116	2	N	-0-					-0-
03	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	#	183	-0-	-117	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-
05	279	#	126	-0-	-153	-0-	126	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
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					43
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					43
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	228	2			N	-0-					43
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					43
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155		128	-0-	-27	3178	126	2	2	9	N	2					47
01	3100	N	128	-0-	-2972	206	126	2	2	9	N	2					49
02	324	N	118	-0-	-206	-0-	117	2	1	9	N	1					50
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					50
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					50
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11	9	N	10					40
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					43
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3					46
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	40	1			6
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					12
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					22

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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	109	1	251	2	N	-0-					23
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	109	1	447	2	N	26					49
							29	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-					49
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	15					64
							17	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	11					75
							12	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	109	1	406	2	N	-0-					75

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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	N	5					112
							6	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	2	N	13					125
							14	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1213	2	N	15					140
							17	9									
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	124	1	1229	2	N	5					145
							6	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	N	9					154
							10	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	124	1	1260	2	N	-0-	120	1			34

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
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					248
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	162	1			86
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	N	4					90
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	N	18					108
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					113
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1320	2	26	9	N	24	63	1	1	8	73

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
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					34
01	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					34
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					34
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					39
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					46
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	63	2	8	9	N	7					53

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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 "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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-					132
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					132
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-					132
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	1	64	2	N	5					137
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	10					147
							11	9									
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					147

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
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-					62
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	124	1	425	2	N	4					66
							4	9									
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	112	1	214	2	N	-0-					66
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	N	-0-					66
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	120	1	300	2	N	-0-					66
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	296	2	N	-0-					66

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 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
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					68
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					23
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					23
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					23
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					23

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	357	X	-0-	-0-	-357	-0-					N	-0-					39
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	361	-0-	-42	-0-	109	1	250	2	N	2	80	1			32
							2	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-					32
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	416	2	N	9					41
							10	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	10					51
							11	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	461	2	N	15					66
							17	9									
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	10	1	8			75
							11	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 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
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-					146
01	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					146
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					146
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					146
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					146
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					146

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	445	2	N	24					99
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	769	2	N	7					106
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	797	2	N	9					115
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	124	1	744	2	N	-0-	100	1			15
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	873	2	N	14					29
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	1016	2	N	26					55

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					68
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	Y	6					74
							7	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					74
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					74
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					74
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					74

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

12	3207	R	3207	-0-	-0-	-0-	3141	2	66	9	N	60					155
01	3007	R	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					170
02	3277	#	2357	-0-	-920	-0-	2333	2	24	9	N	22					192
03	3503	#	3271	-0-	-232	-0-	3240	2	31	9	N	28					220
04	3390	#	2910	-0-	-480	-0-	2896	2	14	9	N	13	190	1			43
05	3193	#	2582	-0-	-611	-0-	2565	2	17	9	N	15					58

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	N	6					25
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					27
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					29
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	25	1			4
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					7
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					14

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

12	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7250		NO RPT	-0-	-7250	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7750		2205	-0-	-5545	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	7500		1987	-0-	-5513	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	3					3
							3	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	Y	-0-					3
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	-0-					3

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

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	59	1	1031	3	Y	40	8	1			70
							44	9									
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	63	1	1162	3	Y	38					108
							42	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	881	3	Y	3	96	1			15
							3	9									
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	55	1	952	3	Y	34	5	1			44
							37	9									
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	58	1	1049	3	Y	22					66
							24	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	19					85
							21	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

12	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	N	1					27
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	3	1	9	N	1					28
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					29
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					31
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	337	3	7	9	N	6					37

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	2	N	-0-					5
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	6	1	321	2	N	-0-					5
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	N	-0-					5
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	7	1	416	2	N	-0-					5
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					5
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					10
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	2	N	-0-					10
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					10
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	N	-0-					10
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	57	1	56	2	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	53	1	65	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			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
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					35
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					35
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					35
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					35
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	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
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	174	3	18	9	N	16	14	8			90
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					93
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	182	3	4	9	N	4					97
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					99
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	185	3	3	9	N	3					102
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					104

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
12	2457		2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
01	2419		2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
02	2471		2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
03	2402		2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
04	1800		1081	-0-	-719	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
05	1860		1121	-0-	-739	-0-	1121	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
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	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

12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1591	-0-	-4	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6					27
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	3	1	9	Y	1					28
02	580	N	566	-0-	-14	-0-	562	3	4	9	Y	4					32
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	3	3	9	Y	3					35
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	568	3	2	9	Y	2					37
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					38

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	93	1	286	3	Y	20	1	1			45
							22	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	Y	22					67
							24	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	Y	5	55	1			17
							6	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	275	3	Y	12	3	1			26
							13	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	267	3	Y	11					37
							12	9									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	22					59
							24	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-					132
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-					132
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-					132
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-					132
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-					132
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-					132

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-					120
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					120
05	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					100
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					100
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					100
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					100
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					100
05	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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 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
12	7963		7963	-0-	-0-	3690	7934	3	29	9	N	26					86
01	8432		7971	-0-	-461	3229	7934	3	37	9	N	34					120
02	7888		7447	-0-	-441	2788	7416	3	31	9	N	28					148
03	8432		7585	-0-	-847	1941	7542	3	43	9	N	39					187
04	7950	#	5116	-0-	-2834	-0-	5080	3	36	9	N	33					220
05	7967	#	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					220

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52
01	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	2			N	-0-					52
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					52
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					52
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11					63
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					63

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5383	3	35	9	N	32					283
01	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	5256	3	50	9	N	45					328
02	5452	X	5029	-0-	-423	-0-	5008	3	21	9	N	19	181	1			166
03	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5376	3	35	9	N	32					198
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	5152	3	36	9	N	33					231
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5295	3	31	9	N	28					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	#	673	-0-	-629	-0-	672	2	1	9	N	1					167
01	1395	#	696	-0-	-699	-0-	696	2			N	-0-					167
02	1305	#	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					167
03	1395	#	400	-0-	-995	-0-	400	2			N	-0-					167
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					167
*05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					167

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	403	#	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	377	#	314	-0-	-63	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					92
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	2			N	-0-					92
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					92
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					92
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	56	1	912	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	348	N	244	-0-	-104	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

12	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1036	3			N	-0-					149
01	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					149
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					267
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	915	3	17	9	N	15					282
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					10
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					10
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					8
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					8
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					8
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					8
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					8
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					8
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	664	-0-	-545	B -0-	22	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	532	-0-	-305	B -0-	18	1	514	2	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	B -0-	26	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	B -0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	B -0-	29	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	460	-0-	-377	B -0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	B -0-	36	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B -0-	36	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1014	-0-	-1	B -0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1070	-0-	-15	B -0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	B -0-	35	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	B -0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 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
12	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 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
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1					1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					14
01	558	#	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					14
02	551	#	479	-0-	-72	-0-	479	3			N	-0-					14
03	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					14
*04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					14
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					14

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
12	496	#	31	-0-	-465	-0-	31	3			N	-0-					188
01	496	#	165	-0-	-331	-0-	165	3			N	-0-					188
02	406	#	340	-0-	-66	-0-	340	3			N	-0-					188
03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					188
04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					188
*05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					188

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
01	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					34
02	348	#	275	-0-	-73	-0-	275	3			Y	-0-					34
03	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					34
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					34
*05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	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
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
02	174	#	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 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
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
02	174	#	165	-0-	-9	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 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
12	367	R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-

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
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	#	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

12	868	#	649	-0-	-219	-0-	649	3			Y	-0-					68
01	868	#	618	-0-	-250	-0-	618	3			Y	-0-					68
02	783	#	637	-0-	-146	-0-	637	3			Y	-0-					68
03	682	#	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					68
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1	47	1			-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

12	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1029	3	4	9	Y	4	72	1			22
01	1023	#	974	-0-	-49	-0-	957	3	17	9	Y	15					37
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	913	3	46	9	Y	42					79
03	1023	#	946	-0-	-77	-0-	938	3	8	9	Y	7	74	1			12
04	990	#	919	-0-	-71	-0-	896	3	23	9	Y	21	3	1			30
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	19					49

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

12	899	#	872	-0-	-27	-0-	864	3	8	9	Y	7	34	1			9
01	899	#	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					9
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	748	3			Y	-0-					9
03	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	3			Y	-0-					9
04	840	#	815	-0-	-25	-0-	815	3			Y	-0-					9
05	868	#	856	-0-	-12	-0-	855	3	1	9	Y	1	10	1			-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

12	382	R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					17
01	372	#	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					17
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					17
03	372	#	357	-0-	-15	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					17
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
*05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	144	1	2729	3	Y	-0-					7
01	2820	R	2820	-0-	-0-	-0-	141	1	2661	3	Y	16					23
							18	9									
02	2581	#	2250	-0-	-331	-0-	107	1	2143	3	Y	-0-					23
03	2759	#	2403	-0-	-356	-0-	117	1	2286	3	Y	-0-					23
04	2670	#	2543	-0-	-127	-0-	126	1	2417	3	Y	-0-					23
05	2759	#	2205	-0-	-554	-0-	104	1	2073	3	Y	25	22	1			-0-
							28	9									

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 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
12	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	66	1	1038	3	N	31					105
							34	9									
01	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	61	1	997	3	N	9					114
							10	9									
02	1102	#	957	-0-	-145	-0-	54	1	892	3	N	10					124
							11	9									
03	1147	#	928	-0-	-219	-0-	54	1	874	3	N	-0-					124
04	1110	#	825	-0-	-285	-0-	51	1	774	3	N	-0-					124
05	1147	#	922	-0-	-225	-0-	55	1	867	3	N	-0-					124

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	774	-0-	-125	-0-	55	1	719	3	Y	-0-	56	1			3
01	868	#	817	-0-	-51	-0-	71	1	740	3	Y	5					8
							6	9									
02	841	#	822	-0-	-19	-0-	74	1	742	3	Y	5					13
							6	9									
03	899	#	814	-0-	-85	-0-	65	1	746	3	Y	3					16
							3	9									
04	870	#	625	-0-	-245	-0-	56	1	567	3	Y	2					18
							2	9									
*05	893	R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	817	3	Y	2					20
							2	9									

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
12	773	R	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	-0-					-0-
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
02	744	R	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
03	793	R	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-					-0-
*05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 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
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					14
01	434	#	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					14
02	406	#	397	-0-	-9	-0-	21	1	373	3	Y	3					17
							3	9									
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	20	1	403	3	Y	1					18
							1	9									
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	Y	-0-	12	1			4
05	434	#	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					4

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
12	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	10					41
							11	9									
01	1302	#	1075	-0-	-227	-0-	41	1	1027	3	Y	6					47
							7	9									
02	1218	#	1081	-0-	-137	-0-	43	1	1031	3	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
03	1302	#	1127	-0-	-175	-0-	43	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 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
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					3
01	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					3
02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					3
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					3
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3

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
12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	417	1	668	3	N	73					181
							80	9									
01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	393	1	614	3	N	83					264
							91	9									
02	1102	#	1022	-0-	-80	-0-	382	1	581	3	N	54					318
							59	9									
03	1178	#	846	-0-	-332	-0-	353	1	453	3	N	36	171	1			183
							40	9									
04	1140	#	753	-0-	-387	-0-	315	1	409	3	N	26					209
							29	9									
05	1178	#	916	-0-	-262	-0-	339	1	534	3	N	39					248
							43	9									

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
12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	Y	-0-					-0-
02	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	3	Y	-0-					-0-
*05	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	527	#	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					3
01	527	#	419	-0-	-108	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					3
02	493	#	360	-0-	-133	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					3
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	25	1	381	3	Y	-0-					3
05	465	#	456	-0-	-9	-0-	28	1	428	3	Y	-0-					3

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
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	37	1	380	3	Y	-0-	123	1			19
01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	29					48
							32	9									
02	435	#	330	-0-	-105	-0-	29	1	288	3	Y	12					60
							13	9									
03	465	#	421	-0-	-44	-0-	44	1	362	3	Y	14					74
							15	9									
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	32	1	352	3	Y	10					84
							11	9									
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	38	1	404	3	Y	8					92
							9	9									

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
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	930	#	854	-0-	-76	-0-	47	1	807	3	Y	-0-					12
01	930	#	912	-0-	-18	-0-	52	1	860	3	Y	-0-					12
02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	43					55
							47	9									
03	930	#	863	-0-	-67	-0-	48	1	815	3	Y	-0-					55
04	900	#	801	-0-	-99	-0-	40	1	748	3	Y	12	67	1			-0-
							13	9									
05	930	#	890	-0-	-40	-0-	46	1	834	3	Y	9	2	1			7
							10	9									

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
12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	82	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	79	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-
04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*05	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1085	#	1068	-0-	-17	-0-	56	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	1015	#	1009	-0-	-6	-0-	50	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	55	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	53	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	52	1	1005	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	37					84
							41	9									
01	862	R	862	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	42					126
							46	9									
02	694	R	694	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	Y	16					142
							18	9									
03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	26					168
							29	9									
04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	Y	20					188
							22	9									
05	682	#	640	-0-	-42	-0-	33	1	594	3	Y	12					200
							13	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

12	557	R	557	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	32					45
							35	9									
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	28					73
							31	9									
02	493	#	486	-0-	-7	-0-	28	1	435	3	Y	21					94
							23	9									
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	26					120
							29	9									
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	25					145
							28	9									
*05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	Y	20					165
							22	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

12	372	#	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	258	-0-	-114	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	271	-0-	-77	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	156	-0-	-216	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
*05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	72	#	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2016

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

12	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	192	1	1287	3	Y	2	69	1			31
							2	9									
01	1457	#	1410	-0-	-47	-0-	204	1	1191	3	Y	14					45
							15	9									
02	1363	#	1355	-0-	-8	-0-	184	1	1158	3	Y	12					57
							13	9									
03	1457	#	1412	-0-	-45	-0-	186	1	1216	3	Y	9					66
							10	9									
04	1410	#	1202	-0-	-208	-0-	160	1	1034	3	Y	7					73
							8	9									
05	1457	#	1338	-0-	-119	-0-	178	1	1153	3	Y	6					79
							7	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

12	434	#	386	-0-	-48	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
01	434	#	425	-0-	-9	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	10					10
							223	3	11	9							
03	434	#	395	-0-	-39	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					10
							222	3									
04	420	#	380	-0-	-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	10	1			-0-
							214	3									
05	434	#	432	-0-	-2	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					49
01	465	#	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					49
02	435	#	423	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	Y	2					51
							2	9									
03	496	#	446	-0-	-50	-0-	27	1	418	3	Y	1					52
							1	9									
04	480	#	419	-0-	-61	-0-	25	1	393	3	Y	1	48	1			-0-
							1	9									
05	496	#	406	-0-	-90	-0-	23	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

12	527	#	433	-0-	-94	-0-	110	1	323	3	Y	-0-					14
01	527	#	451	-0-	-76	-0-	110	1	341	3	Y	-0-					14
02	435	#	425	-0-	-10	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					14
03	465	#	441	-0-	-24	-0-	113	1	328	3	Y	-0-					14
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	111	1	334	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

12	3351	R	3351	-0-	-0-	-0-	176	1	3167	3	Y	7					74
							8	9									
01	3317	#	3205	-0-	-112	-0-	168	1	3037	3	Y	-0-	71	1			3
02	3236	R	3236	-0-	-0-	-0-	163	1	3073	3	Y	-0-	1	1			2
03	3317	#	3316	-0-	-1	-0-	164	1	3152	3	Y	-0-					2
04	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	3	Y	6					8
							7	9									
*05	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	171	1	3181	3	Y	4					12
							4	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

12	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-					8
01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	Y	-0-					8
02	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	3	Y	40					48
							44	9									
03	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	Y	15					63
							17	9									
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	5	68	1			-0-
							6	9									
*05	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

12	310	#	255	-0-	-55	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	37					37
							201	3	41	9							
03	310	#	250	-0-	-60	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					37
							192	3									
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	66	103	1			-0-
							182	3	73	9							
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	12	1	52	2	Y	3	3	1			-0-
							223	3	3	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	916	R	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					77
01	881	R	881	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	3					80
							3	9									
02	806	R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	Y	17					97
							19	9									
03	797	R	797	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	29					126
							32	9									
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	4					130
							4	9									
*05	895	R	895	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	9					139
							10	9									

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

12	899	#	870	-0-	-29	-0-	43	1	792	3	Y	32					111
							35	9									
01	868	#	855	-0-	-13	-0-	41	1	780	3	Y	31					142
							34	9									
02	812	#	785	-0-	-27	-0-	42	1	714	3	Y	26					168
							29	9									
03	868	#	832	-0-	-36	-0-	42	1	766	3	Y	22					190
							24	9									
04	840	#	707	-0-	-133	-0-	33	1	653	3	Y	19					209
							21	9									
05	868	#	704	-0-	-164	-0-	29	1	662	3	Y	12					221
							13	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

12	248	#	225	-0-	-23	-0-	13	1	209	3	N	3					49
							3	9									
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	7					56
							8	9									
02	261	#	232	-0-	-29	-0-	13	1	207	3	N	11					67
							12	9									
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	13	1	217	3	N	24					91
							26	9									
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	13	1	201	3	N	14					105
							15	9									
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	7					112
							8	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

12	310	#	163	-0-	-147	-0-	8	1	27	2	N	-0-					26
							128	3									
01	217	#	167	-0-	-50	-0-	6	1	28	2	N	-0-					26
							133	3									
02	203	#	181	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	N	-0-					26
							143	3									
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	7	1	30	2	N	-0-					26
							143	3									
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	Y	8	34	1			-0-
							156	3	9	9							
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	10	1	1			9
							139	3	11	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	116	#	108	-0-	-8	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									

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
12	1054	#	976	-0-	-78	-0-	49	1	926	3	Y	1					1
							1	9									
01	1054	#	975	-0-	-79	-0-	48	1	926	3	Y	1					2
							1	9									
02	986	#	923	-0-	-63	-0-	43	1	880	3	Y	-0-					2
03	1054	#	945	-0-	-109	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					2
04	990	#	906	-0-	-84	-0-	46	1	860	3	Y	-0-					2
05	992	#	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	100	-0-	-86	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	38	1			10
							73	3									
01	155	#	111	-0-	-44	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					10
							80	3									
02	174	#	147	-0-	-27	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					10
							107	3									
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					10
							86	3									
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					10
							60	3									
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	6	1	30	2	Y	4	4	1			10
							96	3	4	9							

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	R	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	429	R	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	495	R	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
*05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	R	512	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	21					68
							23	9									
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	12					80
							13	9									
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	20					100
							22	9									
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	15					115
							17	9									
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	15					130
							17	9									
*05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	16					146
							18	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					3
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	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

12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	348	#	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					29
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	620	#	29	-0-	-591	-0-	29	3			N	-0-					24
01	589	#	16	-0-	-573	-0-	16	3			N	-0-					24
02	145	#	10	-0-	-135	-0-	10	3			N	-0-					24
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
*04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					24
*05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1	1	8			24

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
12	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	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
12	744	#	301	-0-	-443	-0-	301	2			N	-0-					39
01	744	#	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					39
02	696	#	472	-0-	-224	-0-	472	2			N	-0-					39
03	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					39
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					39
05	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					23
01	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					23
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					23
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					23
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					23

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
12	1953	#	1931	-0-	-22	-0-	1929	2	2	9	N	2					126
01	1953	#	1056	-0-	-897	-0-	1041	2	15	9	N	14					140
02	1827	#	863	-0-	-964	-0-	832	2	31	9	N	28					168
03	1953	#	1563	-0-	-390	-0-	1550	2	13	9	N	12					180
04	1890	#	1868	-0-	-22	-0-	1861	2	7	9	N	6					186
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					186

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					45
01	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					45
02	232	#	199	-0-	-33	-0-	199	3			N	-0-					45
03	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					45
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					45
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	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
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	#	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	#	1750	-0-	-110	-0-	81 13	1 9	1656	2	N	12					85
01	1860	#	1737	-0-	-123	-0-	81 13	1 9	1643	2	N	12					97
02	1682	#	1586	-0-	-96	-0-	75 12	1 9	1499	2	N	11					108
03	1798	#	1432	-0-	-366	-0-	81	1	1351	2	N	-0-					108
04	1740	#	1411	-0-	-329	-0-	78	1	1333	2	N	-0-					108
05	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					108

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					110
01	186	#	51	-0-	-135	-0-	48	2	3	9	N	3					113
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	94	1			19
03	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					19
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					19
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 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
12	713	#	690	-0-	-23	-0-	645	2	45	9	N	41					167
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	689	2	72	9	N	65					232
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	722	2	90	9	N	82	165	1			149
03	912	R	912	-0-	-0-	-0-	840	2	72	9	N	65					214
04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	735	2	55	9	N	50					264
05	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					264

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 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
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	116	#	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 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
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					101
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					101
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					101
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					101
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					101
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 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
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					58
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					58
02	290	#	286	-0-	-4	-0-	286	3			N	-0-					58
03	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					58
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	292	3	2	9	N	2					60
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	304	3	2	9	N	2					62

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
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	435	#	366	-0-	-69	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 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
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 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
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	261	#	240	-0-	-21	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
12	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					33
02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					33
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					33
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33

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
12	837	#	550	-0-	-287	-0-	533	3	17	9	N	15	175	1			19
01	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					29
02	684	R	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8					37
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12					49
04	750	#	652	-0-	-98	-0-	634	3	18	9	N	16					65
05	775	#	665	-0-	-110	-0-	642	3	23	9	N	21					86

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
12	DLQ G-10		777	-0-	777	777	111	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		770	-0-	770	1547	116	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		679	-0-	679	2226	104	1	575	3	Y	-0-					-0-
*03	3075	R	849	-0-	-2226	-0-	170	1	679	3	Y	-0-					-0-
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	Y	-0-					-0-
*05	820	R	820	-0-	-0-	-0-	136	1	684	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	165	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2156	188	1	878	3	Y	10					10
							11	9									
*02	DLQ G-10		990	-0-	990	3146	180	1	807	3	Y	3					13
							3	9									
*03	4341	R	1195	-0-	-3146	-0-	277	1	917	3	Y	1					14
							1	9									
*04	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	Y	1					15
							1	9									
*05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	7					22
							8	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		589	-0-	589	589	83	1	492	3	Y	13	14	1			175
							14	9									
01	DLQ G-10		581	-0-	581	1170	70	1	392	3	Y	108	75	1			208
							119	9									
*02	DLQ G-10		613	-0-	613	1783	73	1	405	3	Y	123	80	1			251
							135	9									
*03	2710	R	927	-0-	-1783	-0-	147	1	583	3	Y	179	227	1			203
							197	9									
*04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	Y	76	79	1	1	8	199
							84	9									
*05	845	R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	577	3	Y	139	154	1			184
							153	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		932	-0-	932	932	131	1	783	3	Y	16					158
							18	9									
01	DLQ G-10		952	-0-	952	1884	142	1	801	3	Y	8	80	1			86
							9	9									
*02	DLQ G-10		896	-0-	896	2780	137	1	751	3	Y	7					93
							8	9									
*03	3994	R	1214	-0-	-2780	-0-	241	1	958	3	Y	14					107
							15	9									
*04	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	171	1	882	3	Y	13					120
							14	9									
*05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	193	1	970	3	Y	15	22	1			113
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	201	1	1197	3	Y	2					43
							2	9									
01	DLQ G-10		1396	-0-	1396	2796	210	1	1183	3	Y	3					46
							3	9									
*02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	4089	198	1	1089	3	Y	5					51
							6	9									
*03	5502	R	1413	-0-	-4089	-0-	283	1	1128	3	Y	2					53
							2	9									
*04	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	213	1	1100	3	Y	5					58
							6	9									
*05	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	3	Y	-0-					58

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
12	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	303	1	1810	3	Y	6					86
							7	9									
01	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	4259	322	1	1816	3	Y	1					87
							1	9									
*02	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	6028	272	1	1497	3	Y	-0-					87
*03	7976	R	1948	-0-	-6028	-0-	391	1	1557	3	Y	-0-					87
*04	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	313	1	1612	3	Y	2					89
							2	9									
*05	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	3	Y	5					94
							6	9									

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
12	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	126	1	751	3	Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	845	-0-	845	1722	127	1	718	3	Y	-0-					4
*02	DLQ	G-10	714	-0-	714	2436	110	1	604	3	Y	-0-					4
*03	3337	R	901	-0-	-2436	-0-	181	1	720	3	Y	-0-					4
*04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	138	1	712	3	Y	-0-					4
*05	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	309	1	1553	3	Y	21					25
							23	9									

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
12	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	1109	157	1	939	3	Y	12					118
							13	9									
01	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2375	189	1	1064	3	Y	12					130
							13	9									
*02	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	3594	187	1	1031	3	Y	1					131
							1	9									
*03	4959	R	1365	-0-	-3594	-0-	272	1	1083	3	Y	9					140
							10	9									
*04	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	204	1	1054	3	Y	8					148
							9	9									
*05	1302	#	1283	-0-	-19	-0-	211	1	1061	3	Y	10	142	1			16
							11	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 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
12	310	#	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					36
01	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					36
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					36
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					36
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					36
*05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					36

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
12	837	#	711	-0-	-126	-0-	710	3	1	9	Y	1					50
01	837	#	640	-0-	-197	-0-	638	3	2	9	Y	2	44	1			8
02	754	#	549	-0-	-205	-0-	547	3	2	9	Y	2					10
03	806	#	505	-0-	-301	-0-	503	3	2	9	Y	2					12
04	690	#	635	-0-	-55	-0-	634	3	1	9	Y	1					13
05	713	#	693	-0-	-20	-0-	692	3	1	9	Y	1					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1023	#	869	-0-	-154	-0-	868	3	1	9	Y	1					50
01	1023	#	781	-0-	-242	-0-	779	3	2	9	Y	2	44	1			8
02	899	#	671	-0-	-228	-0-	669	3	2	9	Y	2					10
03	961	#	617	-0-	-344	-0-	615	3	2	9	Y	2					12
04	840	#	776	-0-	-64	-0-	775	3	1	9	Y	1					13
05	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					14

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

12	475	R	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1					50
01	434	#	427	-0-	-7	-0-	425	3	2	9	Y	2	44	1			8
02	406	#	367	-0-	-39	-0-	365	3	2	9	Y	2					10
03	434	#	338	-0-	-96	-0-	336	3	2	9	Y	2					12
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					13
*05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					14

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

12	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	290	#	248	-0-	-42	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

12	949	R	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-					93
01	558	#	485	-0-	-73	-0-	28	1	456	3	N	1					92
							1	9									
02	580	#	82	-0-	-498	-0-	6	1	76	3	N	-0-					92
03	961	#	201	-0-	-760	-0-	13	1	187	3	N	1					93
							1	9									
04	930	#	157	-0-	-773	-0-	7	1	150	3	N	-0-					93
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					93

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	209	1	811	3	Y	34					145
							37	9									
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	278	1	770	3	Y	4					149
							4	9									
02	716	R	716	-0-	-0-	-0-	248	1	466	3	Y	2					151
							2	9									
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	263	1	460	3	Y	2					153
							2	9									
04	420	#	363	-0-	-57	-0-	82	1	281	3	Y	-0-					153
05	434	#	313	-0-	-121	-0-	71	1	242	3	Y	-0-					153

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	9	9	1			19
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					36
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	938	3	25	9	Y	23					49
01	806	N	227	-0-	-579	-0-	208	3	19	9	Y	17					66
02	870	N	482	-0-	-388	-0-	464	3	18	9	Y	16					82
03	930	N	661	-0-	-269	-0-	640	3	21	9	Y	19					101
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	Y	18					119
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1159	3	22	9	Y	20					139

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					5
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-					5
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	10	1	200	2	N	-0-					5
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	N	-0-					5
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					5
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	54	-0-	-4	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
*02	174	N	158	-0-	-16	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	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
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

12	14B2 EXT	89	-0-	89	436	89	3				N	-0-					-0-
01	511	N	75	-0-	-436	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	461	2	41	9	N	37					155
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	417	2	2	9	N	2					157
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	435	2	35	9	N	32	155	1			34
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	440	2	39	9	N	35					69
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	38					107
*05	496	N	436	-0-	-60	-0-	405	2	31	9	N	28					135

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15					106
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	283	2	14	9	N	13					119
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	207	2	11	9	N	10					129
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	294	2	15	9	N	14					143
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	292	2	12	9	N	11					154
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					155

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

12	DELQ PR		3572	-0-	3572	3572	3572	2			N	-0-					-0-
01	8308	#	2234	-0-	-6074	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	10208		2776	-0-	-7432	-0-	2774	2	2	9	N	2					2
03	0	W	2837	-0-	2837	2837	2837	2			N	-0-					2
04	0	W	1938	-0-	1938	B 4775	1938	2			N	-0-					2
05	0	W	1799	-0-	1799	B 6574	1799	2			N	-0-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

12	0	W	5978	-0-	5978	5978	5931	2	47	9	N	43	12	1			31
01	0	W	5344	-0-	5344	11322	5316	2	28	9	N	25					56
02	0	W	4365	-0-	4365	15687	4324	2	41	9	N	37					93
03	10912		4039	-0-	-6873	8814	3992	2	47	9	N	43					136
04	0		3499	-0-	3499	B 12313	3482	2	17	9	N	15					151
05	0	W	4713	-0-	4713	B 17026	4655	2	58	9	N	53	172	1			32

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

02	3770		3929	-0-	159	159	3929	2			N	-0-					-0-
03	8155		4226	-0-	-3929	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	0		4220	-0-	4220	B 4220	4220	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B 4220					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

02	464	#	226	-0-	-238	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	496	#	154	-0-	-342	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	0		44	-0-	44	B 44	44	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B 44					N	NO RPT					-0-

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 1725 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	222			786
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124			910
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			910
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			910
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			997
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2					52
01		3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2918	2	2	9	N	2					54
02		3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					54
03		3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6	9	N	5					59
04		4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7	9	N	6					65
*05		3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					65

AGGIETECH OIL, LTD. 008718
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
12		715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					138
01		788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					138
02		756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					138
03		782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					138
04		1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					138
*05		1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					138

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05		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
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

12	3100	N	2044	-0-	-1056	49	2044	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1910	-0-	-845	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

12	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2			N	-0-					176
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1921	2	57	9	N	52					228
02	1856	N	1618	-0-	-238	-0-	1608	2	10	9	N	9	199	1			38
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					38
04	1920	N	411	-0-	-1509	-0-	411	2			N	-0-					38
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					38

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
12	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1130	-0-	-117	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-			-0-

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
12	3100	N	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-			-0-
01	2538	N	2081	-0-	-457	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
*05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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
12	6324	X	3828	-0-	-2496	-0-	113	1	3715	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	177	1	6002	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	157	1	5331	2	N	-0-			-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	279	1	9404	2	N	-0-			-0-
04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	316	1	9964	2	N	-0-			-0-
*05	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	322	1	10348	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	186	1	6087	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	5762	-0-	-965	-0-	165	1	5597	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	5259	-0-	-1411	-0-	150	1	5109	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6216	-0-	-914	-0-	179	1	6037	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	4880	-0-	-2020	-0-	150	1	4730	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	4444	-0-	-1818	-0-	134	1	4310	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
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	179	1	5897	2	N	-0-			-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	162	1	5548	2	N	-0-			-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	168	1	5828	2	N	-0-			-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	153	1	5353	2	N	-0-			-0-
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	167	1	5410	2	N	-0-			-0-
*05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	192	1	6252	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
12	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1191	1	10324	2	N	-0-			-0-
01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1184	1	10439	2	N	-0-			-0-
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	1108	1	9826	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11599	-0-	-57	-0-	1185	1	10414	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	9414	-0-	-1866	-0-	1114	1	8300	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	1159	1	8992	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

12	9951	X	6834	-0-	-3117	-0-	471	1	6363	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8319	-0-	-1632	-0-	535	1	7784	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	7862	-0-	-1186	-0-	538	1	7324	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	5785	-0-	-3887	-0-	473	1	5312	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	3952	-0-	-5048	-0-	474	1	3478	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	5459	-0-	-2942	-0-	597	1	4862	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2			95
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3395	2	3	9	N	3			98
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			98
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2			100
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3162	2	2	9	N	2			102
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			102

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	1215	1	11022	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	11821	-0-	-145	-0-	1190	1	10631	2	N	-0-			-0-
02	11397	X	11203	-0-	-194	-0-	1117	1	10086	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	11784	-0-	-461	-0-	1196	1	10588	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11813	-0-	-37	-0-	1185	1	10628	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	10408	-0-	-1837	-0-	1163	1	9245	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

12	17205	X	15281	-0-	-1924	-0-	779	1	14502	2	N	-0-			-0-
01	17205	X	14135	-0-	-3070	-0-	705	1	13430	2	N	-0-			-0-
02	16095	X	8805	-0-	-7290	-0-	549	1	8256	2	N	-0-			-0-
03	17174	X	10253	-0-	-6921	-0-	786	1	9467	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	3464	-0-	-12256	-0-	487	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	4072	-0-	-11211	-0-	526	1	3546	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

12	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	378	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	351	1	3619	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3029	-0-	-1234	-0-	264	1	2765	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	49	-0-	-4508	-0-	49	1			N	-0-			-0-
04	4410	X	56	-0-	-4354	-0-	56	1			N	-0-			-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	7874	X	5719	-0-	-2155	-0-	168	1	5551	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	157	1	5368	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4998	-0-	-164	-0-	140	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	129	1	4501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	2596	-0-	-2924	-0-	78	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2894	-0-	-2810	-0-	86	1	2808	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	11160	X	11000	-0-	-160	-0-	336	1	10664	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	9445	-0-	-1777	-0-	277	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	10498	X	9332	-0-	-1166	-0-	275	1	9057	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9257	-0-	-1965	-0-	279	1	8978	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9079	-0-	-1781	-0-	285	1	8794	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	9661	-0-	-1344	-0-	299	1	9362	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
01	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 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
12	20677	X	20188	-0-	-489	-0-	597	1	19591	2	N	-0-					-0-
01	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	738	1	25340	2	N	-0-					-0-
02	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	620	1	21105	2	N	-0-					-0-
03	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	619	1	20335	2	N	-0-					-0-
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	695	1	20964	2	N	-0-					-0-
*05	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	717	1	21504	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 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
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	644	1	6113	2	N	-0-					-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	633	1	5802	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5309	-0-	-926	-0-	467	1	4842	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	211	-0-	-6547	-0-	211	1			N	-0-					-0-
04	6540	X	1612	-0-	-4928	-0-	258	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3588	-0-	-3170	-0-	331	1	3257	2	N	-0-					-0-

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
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	716	1	7884	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5772	-0-	-676	-0-	504	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	528	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	603	1	7394	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5443	-0-	-797	-0-	530	1	4913	2	N	-0-					-0-
*05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	483	1	8518	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 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
12	18228	X	8533	-0-	-9695	-0-	435	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	9784	-0-	-6274	-0-	571	1	9213	2	N	-0-					-0-
02	13224	X	8888	-0-	-4336	-0-	629	1	8259	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11271	-0-	-1191	-0-	789	1	10482	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	6356	-0-	-5704	-0-	603	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8861	-0-	-935	-0-	530	1	8331	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 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
12	14012	X	12910	-0-	-1102	-0-	380	1	12530	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12531	-0-	-1264	-0-	360	1	12171	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	11376	-0-	-1297	-0-	324	1	11052	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11333	-0-	-2214	-0-	326	1	11007	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	10448	-0-	-2662	-0-	319	1	10129	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	10120	-0-	-2776	-0-	302	1	9818	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 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
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6806	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6136	-0-	-1025	-0-	532	1	5604	2	Y	-0-					-0-
02	6699	X	6523	-0-	-176	-0-	543	1	5980	2	Y	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	671	1	7123	2	Y	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	680	1	6964	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6926	-0-	-297	-0-	589	1	6337	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 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
12	11408	X	6590	-0-	-4818	-0-	1022	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	7622	-0-	-2298	-0-	1212	1	6410	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7461	-0-	-1819	-0-	1116	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6235	-0-	-3344	-0-	1090	1	5145	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	2561	-0-	-5089	-0-	175	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	105	-0-	-7862	-0-	105	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

12	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
01	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
02	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
03	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
04	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
*05	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

12	2821	X	39	-0-	-2782	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

12	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	327	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	301	1	4707	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	5079	-0-	-54	-0-	410	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	652	-0-	-4835	-0-	79	1	573	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	154	-0-	-4706	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	174	-0-	-5251	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

12	15624	X	15153	-0-	-471	-0-	461	1	14692	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	13466	-0-	-2158	-0-	397	1	13069	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12640	-0-	-1976	-0-	380	1	12260	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	14400	-0-	-1038	-0-	427	1	13973	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	427	1	13371	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13666	-0-	-1493	-0-	413	1	13253	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

12	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 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
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	773	1	9928	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	7556	-0-	-2581	-0-	665	1	6891	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	6091	-0-	-3392	-0-	649	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	7294	-0-	-2843	-0-	739	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	6132	-0-	-3678	-0-	728	1	5404	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	7303	-0-	-2834	-0-	786	1	6517	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10447	X	8429	-0-	-2018	-0-	693	1	7736	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8878	-0-	-1569	-0-	770	1	8108	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8110	-0-	-706	-0-	675	1	7435	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	7329	-0-	-1940	-0-	631	1	6698	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	6522	-0-	-2058	-0-	580	1	5942	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8393	-0-	-473	-0-	713	1	7680	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 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
12	16678	X	15194	-0-	-1484	-0-	447	1	14747	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15489	-0-	-1189	-0-	445	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	15602	X	11995	-0-	-3607	-0-	342	1	11653	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	12941	-0-	-3737	-0-	372	1	12569	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	14096	-0-	-1984	-0-	431	1	13665	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	11718	-0-	-3782	-0-	350	1	11368	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 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
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 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
12	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	952	1	10069	2	N	-0-					-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	902	1	10389	2	N	-0-					-0-
02	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	801	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	823	1	10764	2	N	-0-					-0-
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	742	1	8442	2	N	-0-					-0-
*05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	713	1	8102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-			-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

12	7502	X	7258	-0-	-244	-0-	605	1	6653	2	N	-0-			-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	648	1	7836	2	N	-0-			-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	595	1	8005	2	N	-0-			-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	587	1	7717	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	553	1	6539	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	3939	-0-	-4307	-0-	295	1	3644	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

12	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	796	1	10702	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	9750	-0-	-2681	-0-	729	1	9021	2	N	-0-			-0-
02	11629	X	8674	-0-	-2955	-0-	704	1	7970	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	8910	-0-	-3521	-0-	758	1	8152	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	694	1	6777	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	9386	-0-	-2115	-0-	589	1	8797	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	1			N	-0-			-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

12	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	364	1	11608	2	N	-0-			-0-
01	11935	X	11311	-0-	-624	-0-	333	1	10978	2	N	-0-			-0-
02	11165	X	9216	-0-	-1949	-0-	277	1	8939	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	11008	-0-	-927	-0-	327	1	10681	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	11284	-0-	-266	-0-	349	1	10935	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	350	1	11226	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	308	1	668	2	N	-0-			-0-
03	682	X	361	-0-	-321	-0-	234	1	127	2	N	-0-			-0-
04	660	X	9	-0-	-651	-0-	9	1			N	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 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
12	1054	N	454	-0-	-600	-0-	147	1	307	2	N	-0-			-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	308	1	1823	2	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	63	1	161	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	135	-0-	-1755	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 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
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	948	1	3764	2	N	-0-			-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1051	1	3907	2	N	-0-			-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	949	1	3849	2	N	-0-			-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	706	1	3828	2	N	-0-			-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	819	1	3742	2	N	-0-			-0-
*05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	981	1	4705	2	N	-0-			-0-

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
12	15066	X	12808	-0-	-2258	-0-	12808	2			N	-0-			-0-
01	15066	X	10782	-0-	-4284	-0-	10782	2			N	-0-			-0-
02	14094	X	11637	-0-	-2457	-0-	11637	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	12200	-0-	-910	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	11568	-0-	-1235	-0-	11568	2			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
12	12369	X	9549	-0-	-2820	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	10219	-0-	-2150	-0-	10219	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	9268	-0-	-2013	-0-	9268	2			N	-0-			-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9779	-0-	-121	-0-	9779	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	9815	-0-	-415	-0-	9815	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	104	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1368	2	N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	112	1	1453	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
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-			-0-
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-			-0-
02	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-			-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-			-0-
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-			-0-
*05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			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
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
02	8033	X	-0-	-0-	-8033	-0-					N	-0-			-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-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 #: 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
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	503	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	493	X	32	-0-	-461	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	556	1	12126	2	N	-0-			-0-
01	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	712	1	11627	2	N	-0-			-0-
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	665	1	11652	2	N	-0-			-0-
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	713	1	12064	2	N	-0-			-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	690	1	11202	2	N	-0-			-0-
*05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	713	1	10538	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

12	14167	X	12517	-0-	-1650	-0-	12517	2			N	-0-			-0-
01	14167	X	13177	-0-	-990	-0-	13177	2			N	-0-			-0-
02	13253	X	11782	-0-	-1471	-0-	11782	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	12846	-0-	-918	-0-	12846	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	12191	-0-	-769	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	12252	-0-	-923	-0-	12252	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	920	1	12594	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	11017	-0-	-2375	-0-	930	1	10087	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	10431	-0-	-2097	-0-	870	1	9561	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	11484	-0-	-2032	-0-	930	1	10554	2	N	-0-			-0-
04	13080	X	10119	-0-	-2961	-0-	900	1	9219	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	7578	-0-	-5938	-0-	930	1	6648	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 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
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
01	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
*05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 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
12	13175	X	11754	-0-	-1421	-0-	348	1	11406	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	10722	-0-	-2453	-0-	308	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	10345	-0-	-1980	-0-	296	1	10049	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11163	-0-	-2012	-0-	322	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	10647	-0-	-2103	-0-	328	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	318	1	10206	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	143	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	357	1	12069	2	N	-0-					-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	298	1	10149	2	N	-0-					-0-
03	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	403	1	13617	2	N	-0-					-0-
04	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	384	1	12108	2	N	-0-					-0-
*05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	341	1	11023	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 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
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	690	1	14950	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	11878	-0-	-3746	-0-	553	1	11325	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12771	-0-	-1845	-0-	675	1	12096	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	10144	-0-	-5480	-0-	791	1	9353	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	6495	-0-	-8625	-0-	782	1	5713	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	6601	-0-	-9023	-0-	794	1	5807	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 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
12	11408	X	10683	-0-	-725	-0-	316	1	10367	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9345	-0-	-2063	-0-	268	1	9077	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9910	-0-	-37	-0-	283	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8367	-0-	-2328	-0-	241	1	8126	2	N	-0-					-0-
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	338	1	10641	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10643	-0-	-52	-0-	322	1	10321	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4745	-0-	-1734	-0-	662	1	4083	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4860	-0-	-1619	-0-	678	1	4182	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4537	-0-	-886	-0-	634	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4968	-0-	-829	-0-	597	1	4371	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4488	-0-	-882	-0-	582	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	992	-0-	-3875	-0-	396	1	596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 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
12	5115	X	3492	-0-	-1623	-0-	627	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	554	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3498	-0-	-823	-0-	556	1	2942	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3108	-0-	-1511	-0-	92	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3803	2	N	-0-					-0-
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	207	1	6540	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	781	1	9683	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9316	-0-	-604	-0-	686	1	8630	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	8812	-0-	-468	-0-	676	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8820	-0-	-1565	-0-	693	1	8127	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8447	-0-	-1603	-0-	743	1	7704	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9023	-0-	-1362	-0-	862	1	8161	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

12	11718	X	6778	-0-	-4940	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	7281	-0-	-4437	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	3217	-0-	-7397	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	897	-0-	-7349	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

12	13950	X	11738	-0-	-2212	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12610	-0-	-1340	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	12020	-0-	-1001	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
*05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

12	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8933	-0-	-2227	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	8552	-0-	-1888	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9459	-0-	-399	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8493	-0-	-927	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9266	-0-	-344	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	320	1	43	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	320	-0-	-2377	-0-	320	1			N	-0-			-0-
02	2262	X	273	-0-	-1989	-0-	273	1			N	-0-			-0-
03	1302	X	339	-0-	-963	-0-	339	1			N	-0-			-0-
04	780	X	338	-0-	-442	-0-	318	1	20	2	N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-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
12	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	306	1	10049	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	10507	-0-	-64	-0-	302	1	10205	2	N	-0-			-0-
02	9889	X	9732	-0-	-157	-0-	278	1	9454	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	10082	-0-	-489	-0-	291	1	9791	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	283	1	8914	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	9704	-0-	-805	-0-	293	1	9411	2	N	-0-			-0-

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
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	X	72	-0-	-1013	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
02	1015	X	176	-0-	-839	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 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
12	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	523	1	5720	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	5226	-0-	-1625	-0-	476	1	4750	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	4809	-0-	-1310	-0-	446	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6214	-0-	-265	-0-	588	1	5626	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	580	1	5192	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	4225	-0-	-2006	-0-	612	1	3613	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 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
12	8494	X	7824	-0-	-670	-0-	787	1	7037	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	7362	-0-	-1132	-0-	836	1	6526	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	7100	-0-	-498	-0-	740	1	6360	2	N	-0-			-0-
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1299	1	7062	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	4721	-0-	-3139	-0-	383	1	4338	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6213	-0-	-1599	-0-	320	1	5893	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	672	1	2473	2	N	-0-			-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	555	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	355	1	480	2	N	-0-			-0-
03	651	X	217	-0-	-434	-0-	161	1	56	2	N	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 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
12	17453	X	15978	-0-	-1475	-0-	1016	1	14962	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	15721	-0-	-1732	-0-	1002	1	14719	2	N	-0-			-0-
02	16327	X	11570	-0-	-4757	-0-	845	1	10725	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	13387	-0-	-4004	-0-	911	1	12476	2	N	-0-			-0-
04	16650	X	10406	-0-	-6244	-0-	849	1	9557	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	5274	-0-	-10691	-0-	818	1	4456	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	637	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	525	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	477	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	314	-0-	-1112	-0-	220	1	94	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	26	-0-	-1354	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9765	X	7882	-0-	-1883	-0-	245	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7376	-0-	-2389	-0-	220	1	7156	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	6586	-0-	-2288	-0-	194	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	6309	-0-	-2588	-0-	188	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	5249	-0-	-3061	-0-	179	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6287	-0-	-1587	-0-	202	1	6085	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

12	15531	X	15126	-0-	-405	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	15097	-0-	-434	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	13510	-0-	-584	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13729	-0-	-1399	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14072	-0-	-568	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14732	-0-	-396	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

12	20863	X	20790	-0-	-73	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	20372	-0-	-491	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	18800	-0-	-717	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19852	-0-	-1011	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18328	-0-	-1862	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18781	-0-	-2020	-0-	18781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 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
12	14229	X	9776	-0-	-4453	-0-	1551	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	8891	-0-	-5338	-0-	1517	1	7374	2	N	-0-					-0-
02	13311	X	8004	-0-	-5307	-0-	1408	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9435	-0-	-1818	-0-	1510	1	7925	2	N	-0-					-0-
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	1576	1	10264	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9075	-0-	-690	-0-	392	1	8683	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

12	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	397	1	13107	2	N	-0-					-0-
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	377	1	12920	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	11231	-0-	-398	-0-	315	1	10916	2	N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	354	1	12346	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11936	-0-	-94	-0-	357	1	11579	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12147	-0-	-284	-0-	361	1	11786	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
*05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

12	18786	X	17242	-0-	-1544	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17271	-0-	-1484	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16310	-0-	-1235	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17307	-0-	-487	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	16425	-0-	-285	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16472	-0-	-950	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

12	25389	X	24289	-0-	-1100	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	24166	-0-	-1099	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	22947	-0-	-688	-0-	22947	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	22882	-0-	-2383	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	22804	-0-	-746	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23580	-0-	-941	-0-	23580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
*05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	1056	1	15485	2	N	-0-					-0-
01	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	1057	1	15489	2	N	-0-					-0-
02	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	972	1	14936	2	N	-0-					-0-
03	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	1033	1	15680	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14846	-0-	-994	-0-	1034	1	13812	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	15449	-0-	-919	-0-	1108	1	14341	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	15128	X	14902	-0-	-226	-0-	439	1	14463	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	13524	-0-	-1604	-0-	389	1	13135	2	N	-0-					-0-
02	14355	X	12414	-0-	-1941	-0-	354	1	12060	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	375	1	12678	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	12368	-0-	-2482	-0-	378	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	12847	-0-	-2064	-0-	384	1	12463	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
12	12245	X	5444	-0-	-6801	-0-	160	1	5284	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	9513	-0-	-2143	-0-	273	1	9240	2	N	-0-					-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	327	1	11141	2	N	-0-					-0-
03	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	397	1	13413	2	N	-0-					-0-
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	336	1	10650	2	N	-0-					-0-
*05	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	378	1	12276	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
12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	522	1	17133	2	N	-0-					-0-
01	17639	X	16946	-0-	-693	-0-	486	1	16460	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	488	1	16592	2	N	-0-					-0-
03	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	510	1	17184	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	16637	-0-	-433	-0-	512	1	16125	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	16596	-0-	-1043	-0-	502	1	16094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
12	4154	X	1049	-0-	-3105	-0-	235	1	814	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	1644	-0-	-2510	-0-	280	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	1287	-0-	-2367	-0-	246	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1264	-0-	-1774	-0-	275	1	989	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1042	-0-	-1538	-0-	214	1	828	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	636	-0-	-1007	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

12	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-					112
01	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5790	2			N	-0-					112
02	5742	X	5447	-0-	-295	-0-	5397	2	50	9	N	45	148	1			9
03	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2			N	-0-					9
04	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					9
05	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-					9

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	386	1	12540	2	N	-0-					-0-
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	379	1	12832	2	N	-0-					-0-
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	349	1	11888	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12145	-0-	-534	-0-	349	1	11796	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11178	-0-	-1092	-0-	343	1	10835	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11307	-0-	-1372	-0-	340	1	10967	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

12	T. A.		15235	-0-	15235	28566	15235	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		13934	-0-	13934	42500	13934	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12644	-0-	12644	55144	12644	2			N	-0-					-0-
03	69310	X	14166	-0-	-55144	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11359	-0-	-3371	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13923	-0-	-1298	-0-	13923	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

12	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	1842	-0-	-1203	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	277	-0-	-2123	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

12	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	8171	2			Y	-0-					122
01	9300	X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	2			Y	-0-					122
02	8497	X	7644	-0-	-853	-0-	7643	2	1	9	Y	1					123
03	8711	X	7967	-0-	-744	-0-	7967	2			Y	-0-					123
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7888	2	54	9	Y	49	153	1			19
*05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8456	2	3	9	Y	3					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

12	4309 X	3978	-0-	-331	-0-	388	1	3587	2	Y	3					112
						3	9									
01	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	388	1	3462	2	Y	4					116
						4	9									
02	4031 X	3457	-0-	-574	-0-	363	1	3039	2	Y	50					166
						55	9									
03	4123 X	3551	-0-	-572	-0-	388	1	3163	2	Y	-0-					166
04	3870 X	3330	-0-	-540	-0-	375	1	2923	2	Y	29	174	1			21
						32	9									
05	3968 X	3214	-0-	-754	-0-	388	1	2814	2	Y	11					32
						12	9									

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	152	1			21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6870	2	1	9	Y	1					51
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7154	2	2	9	Y	2					53
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	2	2	9	Y	2					55
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					55
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6916	2	15	9	Y	14					69
*05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7428	2	10	9	Y	9					78

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
12	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5742	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	6324	X	5569	-0-	-755	-0-	5566	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5916	X	5415	-0-	-501	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5800	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	5570	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	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

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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					61
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					61
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					61
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					61
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 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
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					15
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					15
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					15
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					123
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					123
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					123
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					123
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					123
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					153
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					153
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					153
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
12	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	1271	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					18
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					18
*04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 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
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					70
01	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	1420	3			N	-0-					70
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					70
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					70
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					70
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

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
12	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	3			N	-0-					110
01	4030	X	3421	-0-	-609	-0-	3421	3			N	-0-					110
02	3712	X	3562	-0-	-150	-0-	3562	3			N	-0-					110
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	3			N	-0-					110
04	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	2913	3	95	9	N	86	177	1			19
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					20
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					20
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					20
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					20
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	706	3	176	9	N	160	155	1			136
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1133	3	149	9	N	135	177	1			94
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1187	3	133	9	N	121	180	1			35
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1204	3	112	9	N	102					137
04	1230	N	565	-0-	-665	-0-	479	3	86	9	N	78	167	1			48
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1186	3	219	9	N	199	149	1			98

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					72
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					72
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					72
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					72
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					72
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					72

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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					63
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					63
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					63
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					63
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					63
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					65

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
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					77
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					77
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					77
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					77
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					77
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					77

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
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					35
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					35
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					35
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					35

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
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14888	3	77	9	N	70	123	1			21
01	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15022	3	140	9	N	127					148
02	14036	X	13204	-0-	-832	-0-	13120	3	84	9	N	76	164	1			60
03	15004	X	14189	-0-	-815	-0-	14135	3	54	9	N	49					109
04	14670	X	10490	-0-	-4180	-0-	10417	3	73	9	N	66					175
05	15159	X	12577	-0-	-2582	-0-	12458	3	119	9	N	108	154	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

12	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12099	3	90	9	N	82	201	1			70
01	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12168	3	12	9	N	11					81
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12750	3	163	9	N	148	169	1			60
03	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12549	3	64	9	N	58					118
04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9834	3	76	9	N	69					187
*05	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12154	3	55	9	N	50	150	1			87

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					114
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	3	45	9	N	41					155
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					155
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	804	3	21	9	N	19					174
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	806	3	48	9	N	44	173	1			45
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	761	3	35	9	N	32					77

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					80
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					80
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					80
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					80
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					80

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					46
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					46
02	87	N	10	-0-	-77	-0-	10	3			Y	-0-					46
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5					51
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	Y	16					67
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	3	3	9	N	3					170
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	627	3	21	9	N	19					189
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					189
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4	171	1			22
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	N	25					47
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	773	3	12	9	N	11					58

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

12	2829	N	1308	-0-	-1521	-0-	1289	3	19	9	N	17	41	1			123
01	2511	X	1196	-0-	-1315	-0-	1186	3	10	9	N	9					132
02	2349	X	1145	-0-	-1204	-0-	1134	3	11	9	N	10					142
03	2511	X	1158	-0-	-1353	-0-	1156	3	2	9	N	2					144
04	2160	X	1376	-0-	-784	-0-	1359	3	17	9	N	15					159
*05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1556	3	12	9	N	11					170

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	N	2	136	1			27
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10					37
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	21					58
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	629	3	30	9	N	27					85
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	N	17					102
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	631	3	22	9	N	20					122

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4096	3	6	9	N	5					38
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	3769	3	10	9	N	9					47
02	3828	X	3801	-0-	-27	-0-	3790	3	11	9	N	10	34	1			23
03	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3882	3	13	9	N	12					35
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3940	3	3	9	N	3					38
05	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3954	3	2	9	N	2					40

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 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
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 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
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7494	3	22	9	N	20					116
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6550	3	19	9	N	17					133
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	12	118	1			27
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4961	3	9	9	N	8					35
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4422	3	4	9	N	4					39
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	3	2	9	N	2					41

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	4152	3	14	9	N	13					113
01	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4127	3	8	9	N	7	37	1			83
02	4205	X	3841	-0-	-364	-0-	3813	3	28	9	N	25	58	1			50
03	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	4120	3	20	9	N	18					68
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4459	3	30	9	N	27					95
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4571	3	22	9	N	20					115

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
12	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2838	3			N	-0-					134
01	3069	X	1140	-0-	-1929	-0-	1140	3			N	-0-					134
02	3219	X	2086	-0-	-1133	-0-	2078	3	8	9	N	7					141
03	3441	X	1977	-0-	-1464	-0-	1977	3			N	-0-	49	1			92
04	3330	X	695	-0-	-2635	-0-	678	3	17	9	N	15	48	1			59
05	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	3			N	-0-					59

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 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
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12020	3	30	9	N	27					105
01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11515	3	21	9	N	19					124
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9947	3	14	9	N	13					137
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9711	3	19	9	N	17					154
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	3	3	9	N	3					157
*05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9383	3	19	9	N	17					174

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 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
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	3	7	9	N	6					63
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4938	3	19	9	N	17					80
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5250	3	13	9	N	12					92
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	3	11	9	N	10					102
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5390	3	9	9	N	8					110
*05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5673	3	2	9	N	2					112

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	3844	X	1791	-0-	-2053	-0-	1759	3	32	9	N	29					169
01	2790	X	1517	-0-	-1273	-0-	1515	3	2	9	N	2					171
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	1					172
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	134	1			38
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2					40
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					40

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
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					33
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					33
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					33
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					33
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					33
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					33

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

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
12	4216	X	1966	-0-	-2250	-0-	1964	3	2	9	N	2					87
01	4216	X	2875	-0-	-1341	-0-	2875	3			N	-0-					87
02	3944	X	2888	-0-	-1056	-0-	2879	3	9	9	N	8					95
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	3964	3	87	9	N	79	136	1			38
04	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2873	3	2	9	N	2					40
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4979	3	30	9	N	27					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	5735	X	4232	-0-	-1503	-0-	4192	3	40	9	N	36	180	1			38
01	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5059	3	2	9	N	2					40
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5678	3	48	9	N	44					84
03	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	4924	3	144	9	N	131	46	1			169
04	4890	X	3520	-0-	-1370	-0-	3478	3	42	9	N	38					207
05	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	3960	3	48	9	N	44	188	1			63

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 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
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6655	3	1	9	N	1	121	1			139
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5370	3	28	9	N	25					164
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6187	3	62	9	N	56					220
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6426	3	8	9	N	7					227
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					227
*05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					227

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	159	1			67

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016 - P/A 05/13/16

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	609	N	284	-0-	-325	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	360	N	41	-0-	-319	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2075	3	146	9	N	133	153	1			35
01	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	2353	3	59	9	N	54					89
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2239	3	44	9	N	40					129
03	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	2115	3	45	9	N	41					170
04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	2030	3	75	9	N	68	168	1			70
05	2449	X	2113	-0-	-336	-0-	2043	3	70	9	N	64					134

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
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4523	3	124	9	N	113	163	1			47
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3760	3	28	9	N	25					72
02	2407	X	2242	-0-	-165	-0-	2158	3	84	9	N	76	38	1			110
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2830	3	30	9	N	27					137
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	3	13	9	N	12					149
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	N	51					200

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3207	3	40	9	N	36	16	1			159
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					159
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4034	3	11	9	N	10	144	1			25
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					25
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					25
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	3	24	9	N	22					47

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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3					75
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	3	10	9	N	9					84
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	N	1					85
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	N	2					87
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					89
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	3	1	9	N	1					90

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
12	3658	X	2859	-0-	-799	-0-	2859	3			N	-0-					112
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2529	3			N	-0-					112
02	2958	X	2186	-0-	-772	-0-	2186	3			N	-0-					112
03	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	2595	3			N	-0-					112
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					112
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					112

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
12	4743	X	3981	-0-	-762	-0-	3981	3			N	-0-					160
01	4278	X	3460	-0-	-818	-0-	3421	3	39	9	N	35					195
02	3944	X	3003	-0-	-941	-0-	3003	3			N	-0-					195
03	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	3618	3	40	9	N	36	179	1			52
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4347	3	66	9	N	60					112
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4398	3	54	9	N	49	111	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	4825	3	12	9	N	11					106
01	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	4469	3	14	9	N	13					119
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4679	3	35	9	N	32	37	1			114
03	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	4259	3	9	9	N	8	76	1			46
04	4680	X	4184	-0-	-496	-0-	4138	3	46	9	N	42					88
*05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5385	3	3	9	N	3	50	1			41

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3637	3	21	9	N	19					122
01	4030	X	3332	-0-	-698	-0-	3325	3	7	9	N	6					128
02	3770	X	3511	-0-	-259	-0-	3443	3	68	9	N	62	149	1			41
03	3937	X	3213	-0-	-724	-0-	3182	3	31	9	N	28					69
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2935	3	37	9	N	34					103
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3801	3	65	9	N	59	131	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 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
12	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	4414	3	11	9	N	10					113
01	6386	X	4025	-0-	-2361	-0-	4025	3			N	-0-					113
02	5771	X	3470	-0-	-2301	-0-	3470	3			N	-0-					113
03	6014	X	3239	-0-	-2775	-0-	3198	3	41	9	N	37					150
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	3	1	9	N	1	110	1			41
*05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					44
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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
12	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	3793	3	11	9	N	10	145	1			59
01	4154	X	1995	-0-	-2159	-0-	1991	3	4	9	N	4					63
02	3944	X	3273	-0-	-671	-0-	3245	3	28	9	N	25					88
03	4216	X	2183	-0-	-2033	-0-	2163	3	20	9	N	18					106
04	4080	X	2560	-0-	-1520	-0-	2539	3	21	9	N	19					125
05	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3679	3	23	9	N	21	115	1			31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 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
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5113	3	56	9	N	51	148	1			47
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					47
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4337	3	37	9	N	34					81
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3930	3	39	9	N	35	78	1			38
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3560	3	20	9	N	18					56
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4402	3	57	9	N	52	70	1			38

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 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
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1936	3	17	9	N	15					63
01	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1759	3	10	9	N	9					72
02	1972	N	1953	-0-	-19	-0-	1835	3	118	9	N	107					179
03	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	1523	3	4	9	N	4	151	5			32
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1590	3	9	9	N	8					40
05	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1727	3	51	9	N	46	71	5			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3					115
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	3	6	9	N	5					120
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	3	2	9	N	2					122
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					122
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					122
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					122

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 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
12	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2258	3	9	9	N	8					48
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	3	8	9	N	7					55
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					55
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2773	3	2	9	N	2					57
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	1858	3	7	9	N	6					63
05	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2160	3			N	-0-					63

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
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	3891	3	134	9	N	122	181	1			116
01	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2766	3	21	9	N	19					135
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4411	3	7	9	N	6					141
03	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3170	3	41	9	N	37	103	1			75
04	4140	X	3344	-0-	-796	-0-	3341	3	3	9	N	3					78
05	4712	X	3167	-0-	-1545	-0-	3167	3			N	-0-					78

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 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
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					41
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					41
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					41
03	3441	X	2588	-0-	-853	-0-	2588	3			Y	-0-					41
04	3330	X	1361	-0-	-1969	-0-	1361	3			Y	-0-					41
05	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	43	3			Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 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
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2718	3	39	9	N	35					172
01	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	1884	3	229	9	N	208	190	1			190
02	2233	X	2220	-0-	-13	-0-	2179	3	41	9	N	37					227
03	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	2284	3	1	9	N	1	113	1			115
04	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	2290	3	4	9	N	4					119
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2464	3	20	9	N	18	114	1			23

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5262	3	45	9	N	41					132
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	3	50	9	N	45					177
02	4843	X	4187	-0-	-656	-0-	4120	3	67	9	N	61	186	1			52
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6010	3	40	9	N	36					88
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5867	3	56	9	N	51	31	1			108
05	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	3775	3	3	9	N	3					111

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

12	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4397	3	7	9	N	6					178
01	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3242	3	8	9	N	7					185
02	3451	X	1487	-0-	-1964	-0-	1477	3	10	9	N	9					194
03	4402	X	3178	-0-	-1224	-0-	3164	3	14	9	N	13					207
04	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2630	3			N	-0-					207
05	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3346	3			N	-0-					207

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					59
01	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1205	3			Y	-0-					59
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					59
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					59
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					59
05	1457	N	910	-0-	-547	-0-	910	3			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 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
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					138
01	1953	X	1752	-0-	-201	-0-	1752	3			Y	-0-					138
02	1827	X	1492	-0-	-335	-0-	1492	3			Y	-0-					138
03	1953	X	1466	-0-	-487	-0-	1466	3			Y	-0-					138
04	1710	X	882	-0-	-828	-0-	882	3			Y	-0-					138
05	1767	X	45	-0-	-1722	-0-	45	3			Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 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
12	8711	X	7744	-0-	-967	-0-	7744	3			N	-0-					85
01	8773	X	8420	-0-	-353	-0-	8407	3	13	9	N	12					97
02	8207	X	7508	-0-	-699	-0-	7494	3	14	9	N	13					110
03	8773	X	8369	-0-	-404	-0-	8359	3	10	9	N	9					119
04	8250	X	8062	-0-	-188	-0-	8049	3	13	9	N	12					131
05	8432	X	8020	-0-	-412	-0-	8002	3	18	9	N	16					147

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					34
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					34
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					34
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					34
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					34
05	4650	X	1555	-0-	-3095	-0-	1555	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 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
12	9951	X	8783	-0-	-1168	-0-	8783	3			N	-0-					78
01	9889	X	9221	-0-	-668	-0-	9221	3			N	-0-					78
02	9251	X	8433	-0-	-818	-0-	8433	3			N	-0-					78
03	9889	X	9497	-0-	-392	-0-	9497	3			N	-0-					78
04	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	3			N	-0-					78
05	9207	X	8887	-0-	-320	-0-	8887	3			N	-0-					78

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 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
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5664	3	81	9	N	74	179	1			69
01	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	3683	3	9	9	N	8					77
02	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	3555	3	46	9	N	42					119
03	5177	X	2178	-0-	-2999	-0-	2137	3	41	9	N	37	126	1			30
04	5010	X	2606	-0-	-2404	-0-	2599	3	7	9	N	6					36
05	5177	X	4043	-0-	-1134	-0-	4034	3	9	9	N	8					44

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 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
12	7750	X	5910	-0-	-1840	-0-	5885	3	25	9	N	23	177	1			75
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7816	3	149	9	N	135	188	1			22
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7241	3	83	9	N	75					97
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9754	3	243	9	N	221	285	1			33
04	7710	X	7316	-0-	-394	-0-	7233	3	83	9	N	75					108
05	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	6751	3	114	9	N	104	182	1			30

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 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
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-					157
01	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			Y	-0-					157
02	2175	X	2174	-0-	-1	-0-	2174	3			Y	-0-					157
03	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	3			Y	-0-					157
04	3090	X	1112	-0-	-1978	-0-	1112	3			Y	-0-					157
05	3193	X	50	-0-	-3143	-0-	50	3			Y	-0-					157

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 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
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8552	3	134	9	N	122	163	1			69
01	8587	X	8407	-0-	-180	-0-	8274	3	133	9	N	121	154	1			36
02	8004	X	7716	-0-	-288	-0-	7641	3	75	9	N	68	63	1			41
03	8680	X	7973	-0-	-707	-0-	7897	3	76	9	N	69					110
04	8400	X	7748	-0-	-652	-0-	7662	3	86	9	N	78					188
05	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	7605	3	95	9	N	86	161	1			113

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 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
12	4030	X	3612	-0-	-418	-0-	3564	3	48	9	N	44					188
01	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	3801	3	36	9	N	33	163	1			58
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3874	3	21	9	N	19					77
03	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	3359	3	15	9	N	14	58	1			33
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3735	3	24	9	N	22					55
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4226	3	12	9	N	11					66

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 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
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5382	3	69	9	N	63					345
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5763	3	45	9	N	41	367	1			19
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5200	3	122	9	N	111					130
03	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5145	3	34	9	N	31	120	1			41
04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4707	3	37	9	N	34					75
05	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	4960	3	168	9	N	153	184	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3091	3	94	9	N	85	154	1			44
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3376	3	21	9	N	19					63
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3675	3	158	9	N	144	174	1			33
03	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3671	3	19	9	N	17					50
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3209	3	135	9	N	123	143	1			30
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	3	28	9	N	25					55

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 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
12	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3859	3	12	9	N	11					86
01	4030	X	3529	-0-	-501	-0-	3508	3	21	9	N	19	63	1			42
02	3828	X	3239	-0-	-589	-0-	3233	3	6	9	N	5					47
03	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	3584	3	10	9	N	9					56
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3389	3	3	9	N	3					59
05	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	3749	3			N	-0-					59

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
12	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3022	3	36	9	N	33					103
01	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	3070	3	77	9	N	70					173
02	3045	X	3010	-0-	-35	-0-	3006	3	4	9	N	4	93	1			84
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	3	6	9	N	5					89
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3383	3	10	9	N	9					98
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3496	3	9	9	N	8					106

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4401	3	40	9	N	36					149
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2572	3	19	9	N	17					166
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2849	3	32	9	N	29	27	1			168
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-	132	1			36
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5146	3	18	9	N	16					52
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	3	52	9	N	47					99

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
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4076	3	24	9	N	22					108
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3622	3	42	9	N	38					146
02	4147	X	1616	-0-	-2531	-0-	1585	3	31	9	N	28					174
03	4433	X	3119	-0-	-1314	-0-	3111	3	8	9	N	7	142	1			39
04	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	3560	3	24	9	N	22	33	1			28
05	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3232	3	14	9	N	13					41

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 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
12	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3			N	-0-					106
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					106
02	1682	N	1130	-0-	-552	-0-	1130	3			N	-0-					106
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	3			N	-0-					106
04	1230	N	677	-0-	-553	-0-	674	3	3	9	N	3					109
05	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	3			N	-0-					109

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	2					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	72	1			30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 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
12	7533	X	7226	-0-	-307	-0-	7205	3	21	9	N	19					132
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7488	3	21	9	N	19	112	1			39
02	6844	X	6785	-0-	-59	-0-	6771	3	14	9	N	13					52
03	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	7089	3	37	9	N	34					86
04	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6800	3	36	9	N	33					119
05	7502	X	7207	-0-	-295	-0-	7159	3	48	9	N	44	122	1			41

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 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
12	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4233	3	28	9	N	25					97
01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4146	3	24	9	N	22					119
02	4147	X	3678	-0-	-469	-0-	3658	3	20	9	N	18	90	1			47
03	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	3822	3	12	9	N	11					58
04	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	3559	3	15	9	N	14					72
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3618	3	6	9	N	5					77

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 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
12	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4280	3	36	9	N	33					83
01	4836	X	4396	-0-	-440	-0-	4360	3	36	9	N	33					116
02	4466	X	4116	-0-	-350	-0-	4081	3	35	9	N	32	96	1			52
03	4681	X	4018	-0-	-663	-0-	3981	3	37	9	N	34					86
04	4440	X	4086	-0-	-354	-0-	4056	3	30	9	N	27					113
05	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4073	3	25	9	N	23	61	1			75

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 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
12	2449	X	1468	-0-	-981	-0-	1459	3	9	9	N	8					157
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					157
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3452	3	53	9	N	48	153	1			52
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	N	16	43	1			25
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					25
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5789	3	33	9	N	30					55

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 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
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2883	3	34	9	N	31					155
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2934	3	13	9	N	12	142	1			25
02	2929	X	2806	-0-	-123	-0-	2776	3	30	9	N	27					52
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2852	3	28	9	N	25					77
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3156	3	31	9	N	28					105
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	3	18	9	N	16					121

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	3	31	9	Y	28	77	1			61
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1706	3	24	9	Y	22					83
02	1769	N	1208	-0-	-561	-0-	1199	3	9	9	Y	8					91
03	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1095	3	12	9	Y	11					102
04	1680	N	748	-0-	-932	-0-	736	3	12	9	Y	11					113
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1240	3	31	9	Y	28	64	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2812	3	21	9	Y	19					99
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2695	3	43	9	Y	39					138
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2798	3	35	9	Y	32	118	1			52
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3002	3	22	9	Y	20					72
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2842	3	24	9	Y	22					94
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3167	3	40	9	Y	36					130

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

12	2263	X	1884	-0-	-379	-0-	1880	3	4	9	Y	4	92	1			155
01	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	1849	3			Y	-0-					155
02	2088	X	1674	-0-	-414	-0-	1674	3			Y	-0-					155
03	2232	X	2179	-0-	-53	-0-	2179	3			Y	-0-					155
04	2160	X	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			Y	-0-					155
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1728	3	62	9	Y	56	173	1			50
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31					81
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1873	3	40	9	Y	36	58	1			59
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11					70
04	2340	X	1766	-0-	-574	-0-	1754	3	12	9	Y	11					81
05	2418	X	1900	-0-	-518	-0-	1830	3	70	9	Y	64	109	1			36

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

12	6138	X	5568	-0-	-570	-0-	5548	3	20	9	N	18					110
01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	5588	3	24	9	N	22	102	1			30
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5560	3	19	9	N	17					47
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6129	3	12	9	N	11					58
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6363	3	13	9	N	12					70
*05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6104	3	3	9	N	3					73

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

12	6913	X	5066	-0-	-1847	-0-	5066	3			N	-0-					112
01	6572	X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	3			N	-0-					112
02	5423	X	3513	-0-	-1910	-0-	3513	3			N	-0-					112
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	4713	3			N	-0-					112
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					112
*05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					112

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-					156
01	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	3			N	-0-					156
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-					156
03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	3			N	-0-					156
04	9000	X	8485	-0-	-515	-0-	8485	3			N	-0-					156
05	9300	X	8550	-0-	-750	-0-	8548	3	2	9	N	2	58	1			100

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O																	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O																	
12	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					69
01	4464	X	3097	-0-	-1367	-0-	3097	3			N	-0-					69
02	4060	X	3458	-0-	-602	-0-	3443	3	15	9	N	14					83
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			N	-0-					83
04	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	3			N	-0-					83
05	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	3			N	-0-					83

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O																	
12	7781	X	6697	-0-	-1084	-0-	6697	3			N	-0-					52
01	6975	X	6319	-0-	-656	-0-	6319	3			N	-0-					52
02	6641	X	5919	-0-	-722	-0-	5912	3	7	9	N	6					58
03	7099	X	6410	-0-	-689	-0-	6407	3	3	9	N	3					61
04	6870	X	6318	-0-	-552	-0-	6318	3			N	-0-					61
*05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3			N	-0-					61

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O																	
12	3193	X	2327	-0-	-866	-0-	2320	3	7	9	N	6	1	8			63
01	3193	X	1505	-0-	-1688	-0-	1498	3	7	9	N	6					69
02	2958	X	1507	-0-	-1451	-0-	1507	3			N	-0-					69
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	3			N	-0-					69
04	3060	X	2275	-0-	-785	-0-	2266	3	9	9	N	8					77
05	2325	X	773	-0-	-1552	-0-	773	3			N	-0-					77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O																	
12	10416	X	9251	-0-	-1165	-0-	9211	3	40	9	N	36					174
01	10354	X	7754	-0-	-2600	-0-	7726	3	28	9	N	25	149	1			50
02	9396	X	6244	-0-	-3152	-0-	6199	3	45	9	N	41					91
03	9610	X	5602	-0-	-4008	-0-	5540	3	62	9	N	56	39	1			108
04	8970	X	4592	-0-	-4378	-0-	4562	3	30	9	N	27	105	1			30
05	9238	X	4922	-0-	-4316	-0-	4907	3	15	9	N	14					44

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O																	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	6727	X	6171	-0-	-556	-0-	6033	3	138	9	N	125	109	1			135
01	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6111	3	19	9	N	17					152
02	5945	X	4543	-0-	-1402	-0-	4496	3	47	9	N	43	167	1			28
03	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	4632	3	24	9	N	22					50
04	6090	X	3506	-0-	-2584	-0-	3469	3	37	9	N	34	54	1			30
05	6169	X	2812	-0-	-3357	-0-	2802	3	10	9	N	9					39

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
12	3689	X	958	-0-	-2731	-0-	913	3	45	9	N	41					215
01	1209	X	330	-0-	-879	-0-	322	3	8	9	N	7	178	1			44
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5410	3	67	9	N	61					105
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5895	3	68	9	N	62	48	1			119
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5186	3	39	9	N	35	132	1			22
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5707	3	15	9	N	14					36

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
12	9269	X	8493	-0-	-776	-0-	8405	3	88	9	N	80	185	1			110
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9719	3	222	9	N	202	174	1			138
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8165	3	162	9	N	147	186	1			99
03	8742	X	8436	-0-	-306	-0-	8087	3	349	9	N	317	330	1			86
04	9630	X	7941	-0-	-1689	-0-	7743	3	198	9	N	180	186	1			80
05	9951	X	7998	-0-	-1953	-0-	7686	3	312	9	N	284	185	1			179

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
12	8897	X	8318	-0-	-579	-0-	8266	3	52	9	N	47					110
01	8742	X	7610	-0-	-1132	-0-	7547	3	63	9	N	57	35	1			132
02	8178	X	6552	-0-	-1626	-0-	6502	3	50	9	N	45					177
03	8742	X	6511	-0-	-2231	-0-	6466	3	45	9	N	41	152	1			66
04	8460	X	6125	-0-	-2335	-0-	6064	3	61	9	N	55	77	1			44
05	8308	X	6564	-0-	-1744	-0-	6518	3	46	9	N	42					86

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
12	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	4396	3			N	-0-					61
01	4712	X	4171	-0-	-541	-0-	4171	3			N	-0-					61
02	4350	X	4310	-0-	-40	-0-	4310	3			N	-0-					61
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	3			N	-0-					61
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	3			N	-0-					61
*05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					61

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
12	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1980	3	12	9	N	11					94
01	2728	X	1885	-0-	-843	-0-	1882	3	3	9	N	3					97
02	2233	X	2067	-0-	-166	-0-	2025	3	42	9	N	38					135
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2583	3	8	9	N	7	56	1			86
04	1830	N	934	-0-	-896	-0-	934	3			N	-0-					86
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 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
12	5301	X	5118	-0-	-183	-0-	5093	3	25	9	N	23					97
01	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	3			N	-0-					97
02	5133	X	5086	-0-	-47	-0-	4992	3	94	9	N	85					182
03	5487	X	3841	-0-	-1646	-0-	3834	3	7	9	N	6	155	1			33
04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	4117	3	24	9	N	22					55
05	5425	X	3039	-0-	-2386	-0-	3020	3	19	9	N	17					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 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
12	8742	X	7973	-0-	-769	-0-	7970	3	3	9	N	3					97
01	8680	X	7937	-0-	-743	-0-	7935	3	2	9	N	2					99
02	8120	X	7308	-0-	-812	-0-	7301	3	7	9	N	6					105
03	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7836	3	9	9	N	8					113
04	7950	X	7764	-0-	-186	-0-	7750	3	14	9	N	13	76	1			50
05	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	7950	3	9	9	N	8					58

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3712	3	6	9	N	5					77
01	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3609	3	3	9	N	3					80
02	3741	X	2813	-0-	-928	-0-	2810	3	3	9	N	3					83
03	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	3361	3	3	9	N	3					86
04	3600	X	2673	-0-	-927	-0-	2649	3	24	9	N	22					108
05	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	974	3	14	9	N	13					121

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 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
12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2231	3	18	9	N	16					168
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					168
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6					174
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3	8	9	N	7	118	1			63
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					63
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 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
12	7936	X	6441	-0-	-1495	-0-	6441	3			N	-0-					50
01	7936	X	6345	-0-	-1591	-0-	6343	3	2	9	N	2					52
02	7424	X	6062	-0-	-1362	-0-	6043	3	19	9	N	17					69
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7122	3	9	9	N	8					77
04	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	3			N	-0-					77
05	6479	X	6459	-0-	-20	-0-	6456	3	3	9	N	3					80

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
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6425	3	10	9	N	9					75
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	3	9	9	N	8					83
02	5916	X	5853	-0-	-63	-0-	5832	3	21	9	N	19					102
03	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	3			N	-0-					102
04	6240	X	5537	-0-	-703	-0-	5537	3			N	-0-					102
05	6448	X	4725	-0-	-1723	-0-	4682	3	43	9	N	39	105	1			36

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
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					86
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					86
02	2262	X	1876	-0-	-386	-0-	1876	3			N	-0-					86
03	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N	-0-					86
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					86
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4295	3	18	9	N	16	74	1			28

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 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
12	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3241	3	14	9	N	13					121
01	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3285	3	3	9	N	3					124
02	3306	X	3108	-0-	-198	-0-	3101	3	7	9	N	6					130
03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3344	3	48	9	N	44					174
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	3	6	9	N	5	85	1			94
05	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2820	3	24	9	N	22					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 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
12	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3602	3	50	9	N	45					108
01	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	3306	3	116	9	N	105	174	1			39
02	3915	X	3130	-0-	-785	-0-	3097	3	33	9	N	30					69
03	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	2933	3	48	9	N	44					113
04	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	2839	3	14	9	N	13	101	1			25
05	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3126	3	15	9	N	14					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4706	3	1	9	N	1					150
01	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	4779	3	17	9	N	15					165
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4583	3	10	9	N	9					174
03	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	4777	3	1	9	N	1					175
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4492	3	4	9	N	4					179
05	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	4624	3	6	9	N	5					184

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1419	-0-	-1836	-0-	1419	3			N	-0-					94
01	3100	X	319	-0-	-2781	-0-	319	3			N	-0-	64	1			30
02	2842	X	9	-0-	-2833	-0-	9	3			N	-0-					30
03	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2712	3	6	9	N	5					35
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	3	8	9	N	7					42
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	3	11	9	N	10					52

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 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
12	5735	X	3861	-0-	-1874	-0-	3788	3	73	9	N	66	127	1			36
01	5735	X	4728	-0-	-1007	-0-	4698	3	30	9	N	27					63
02	5365	X	4522	-0-	-843	-0-	4479	3	43	9	N	39					102
03	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3868	3	9	9	N	8					110
04	4590	X	2979	-0-	-1611	-0-	2969	3	10	9	N	9					119
05	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4385	3	30	9	N	27					146

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 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
12	4991	X	4498	-0-	-493	-0-	4490	3	8	9	N	7	98	1			30
01	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	4702	3	10	9	N	9					39
02	4727	X	4490	-0-	-237	-0-	4478	3	12	9	N	11					50
03	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3796	3	9	9	N	8					58
04	4560	X	2364	-0-	-2196	-0-	2364	3			N	-0-					58
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	N	14					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 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
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3189	3	12	9	N	11					224
01	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	3			N	-0-					224
02	2842	X	695	-0-	-2147	-0-	686	3	9	9	N	8					232
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					232
04	2940	X	541	-0-	-2399	-0-	541	3			N	-0-	152	1			80
*05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3128	3	24	9	N	22					102

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
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4156	3	36	9	N	33					99
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					99
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3231	3	40	9	N	36					135
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					135
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					135
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					135

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	3	1	9	N	1	76	1			52
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					52
02	1711	N	659	-0-	-1052	-0-	659	3			N	-0-					52
03	2573	N	1398	-0-	-1175	-0-	1398	3			N	-0-					52
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1755	3			N	-0-					52
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	3	7	9	N	6					58

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
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5989	3	113	9	N	103	167	1			99
01	5704	X	4464	-0-	-1240	-0-	4390	3	74	9	N	67	126	1			40
02	5655	X	4587	-0-	-1068	-0-	4524	3	63	9	N	57					97
03	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5776	3	97	9	N	88					185
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	3	70	9	N	64	174	1			75
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6019	3	69	9	N	63					138

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
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3					72
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2067	3	7	9	N	6					78
02	1160	N	299	-0-	-861	-0-	281	3	18	9	N	16					94
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1041	3	6	9	N	5					99
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					102
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	3	3	9	N	3					105

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
12	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4324	3	4	9	N	4	81	1			36
01	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	3651	3			N	-0-					36
02	4147	X	2337	-0-	-1810	-0-	2325	3	12	9	N	11					47
03	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	3605	3	3	9	N	3					50
04	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	3			N	-0-					50
05	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4177	3	6	9	N	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4129	3	39	9	N	35					110
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4869	3	9	9	N	8	66	1			52
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4776	3	7	9	N	6					58
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4824	3	7	9	N	6					64
04	4710	X	4096	-0-	-614	-0-	4090	3	6	9	N	5					69
05	4929	X	4373	-0-	-556	-0-	4354	3	19	9	N	17					86

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
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	3	3	9	N	3					58
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	958	3	19	9	N	17					75
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					77
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					77
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	9	N	3					80
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	3	7	9	N	6					86

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12	8339	X	8172	-0-	-167	-0-	8152	3	20	9	N	18	42	1			28
01	8339	X	6175	-0-	-2164	-0-	6163	3	12	9	N	11					39
02	7424	X	5336	-0-	-2088	-0-	5310	3	26	9	N	24					63
03	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	6203	3			N	-0-					63
04	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6015	3	7	9	N	6					69
05	8184	X	4040	-0-	-4144	-0-	4007	3	33	9	N	30	47	1			52

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 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
12	4433	X	727	-0-	-3706	-0-	725	3	2	9	N	2					110
01	4433	X	1261	-0-	-3172	-0-	1261	3			N	-0-					110
02	3857	X	1566	-0-	-2291	-0-	1566	3			N	-0-					110
03	4123	X	2511	-0-	-1612	-0-	2508	3	3	9	N	3					113
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	2506	3	3	9	N	3					116
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					58
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	3	3	9	N	3					61
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					61
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					61
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	3			N	-0-					61
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 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
12	7347	X	6523	-0-	-824	-0-	6416	3	107	9	N	97	124	1			86
01	7347	X	6377	-0-	-970	-0-	6341	3	36	9	N	33					119
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6930	3	18	9	N	16					135
03	6975	X	5626	-0-	-1349	-0-	5614	3	12	9	N	11					146
04	6300	X	5521	-0-	-779	-0-	5518	3	3	9	N	3					149
05	7440	X	6350	-0-	-1090	-0-	6296	3	54	9	N	49	132	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	3	9	9	N	8					36
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
12	13578	X	12195	-0-	-1383	-0-	12170	3	25	9	N	23	72	1			83
01	13578	X	12223	-0-	-1355	-0-	12211	3	12	9	N	11					94
02	12702	X	11320	-0-	-1382	-0-	11302	3	18	9	N	16					110
03	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11789	3	8	9	N	7	84	1			33
04	12150	X	10439	-0-	-1711	-0-	10408	3	31	9	N	28					61
05	12214	X	10569	-0-	-1645	-0-	10560	3	9	9	N	8					69

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
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9524	3	31	9	N	28	1	8			88
01	9548	X	9392	-0-	-156	-0-	9373	3	19	9	N	17					105
02	9106	X	8717	-0-	-389	-0-	8699	3	18	9	N	16					121
03	9734	X	9633	-0-	-101	-0-	9616	3	17	9	N	15	95	1			41
04	9420	X	9259	-0-	-161	-0-	9237	3	22	9	N	20					61
05	9548	X	9310	-0-	-238	-0-	9286	3	24	9	N	22					83

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3514	3	72	9	N	65	142	1			28
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3357	3	39	9	N	35					63
02	2958	X	1101	-0-	-1857	-0-	1067	3	34	9	N	31					94
03	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	2605	3	9	9	N	8					102
04	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2580	3	9	9	N	8					110
05	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2876	3	30	9	N	27	104	1			33

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
12	5921	X	3937	-0-	-1984	-0-	3916	3	21	9	N	19					69
01	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4803	3	15	9	N	14					83
02	4466	X	3894	-0-	-572	-0-	3882	3	12	9	N	11					94
03	4774	X	2573	-0-	-2201	-0-	2544	3	29	9	N	26	84	1			36
04	4650	X	2185	-0-	-2465	-0-	2176	3	9	9	N	8					44
05	4805	X	3645	-0-	-1160	-0-	3621	3	24	9	N	22					66

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
12	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	4334	3	36	9	N	33	132	1			47
01	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4490	3	24	9	N	22					69
02	4234	X	4207	-0-	-27	-0-	4186	3	21	9	N	19					88
03	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	3586	3	28	9	N	25	80	1			33
04	4380	X	2250	-0-	-2130	-0-	2247	3	3	9	N	3					36
05	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4358	3	28	9	N	25					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	7719	X	7693	-0-	-26	-0-	7648	3	45	9	N	41	49	1			80
01	8029	X	7004	-0-	-1025	-0-	6997	3	7	9	N	6					86
02	8497	X	5182	-0-	-3315	-0-	5164	3	18	9	N	16					102
03	9083	X	5724	-0-	-3359	-0-	5715	3	9	9	N	8					110
04	8790	X	6588	-0-	-2202	-0-	6578	3	10	9	N	9					119
05	7688	X	6280	-0-	-1408	-0-	6254	3	26	9	N	24	96	1			47

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
12	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1897	3	6	9	N	5					52
01	2449	X	1773	-0-	-676	-0-	1761	3	12	9	N	11					63
02	1943	X	1811	-0-	-132	-0-	1801	3	10	9	N	9					72
03	1953	X	1868	-0-	-85	-0-	1859	3	9	9	N	8					80
04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					80
05	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					80

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
12	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2973	3	15	9	N	14					108
01	3441	X	2566	-0-	-875	-0-	2564	3	2	9	N	2					110
02	3219	X	2310	-0-	-909	-0-	2300	3	10	9	N	9					119
03	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	2492	3	2	9	N	2					121
04	2880	X	1238	-0-	-1642	-0-	1235	3	3	9	N	3					124
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					124

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
12	5828	X	5122	-0-	-706	-0-	5053	3	69	9	N	63					121
01	5456	X	5021	-0-	-435	-0-	4947	3	74	9	N	67	105	1			83
02	5249	X	4507	-0-	-742	-0-	4474	3	33	9	N	30					113
03	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	4562	3	19	9	N	17					130
04	5430	X	3703	-0-	-1727	-0-	3691	3	12	9	N	11					141
05	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	4150	3	105	9	N	95	161	1			75

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
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	3	3	9	N	3					55
01	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3915	3	12	9	N	11					66
02	4002	X	3477	-0-	-525	-0-	3467	3	10	9	N	9					75
03	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	3685	3			N	-0-					75
04	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	3183	3			N	-0-					75
05	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3450	3	6	9	N	5	19	1			61

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 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
12	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	7158	3	12	9	N	11	3	8			88
01	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	6055	3	2	9	N	2	2	1			88
02	6931	X	977	-0-	-5954	-0-	977	3			N	-0-					88
03	7409	X	3373	-0-	-4036	-0-	3366	3	7	9	N	6					94
04	6930	X	2484	-0-	-4446	-0-	2475	3	9	9	N	8					102
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					102

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
12	13299	X	10917	-0-	-2382	-0-	10914	3	3	9	N	3					66
01	12431	X	11097	-0-	-1334	-0-	11097	3			N	-0-					66
02	11281	X	10653	-0-	-628	-0-	10653	3			N	-0-					66
03	11253	X	11009	-0-	-244	-0-	10999	3	10	9	N	9					75
04	10740	X	10555	-0-	-185	-0-	10555	3			N	-0-					75
*05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13805	3	6	9	N	5					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3838	3	37	9	N	34	177	1			94
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4221	3	45	9	N	41					135
02	4321	X	3501	-0-	-820	-0-	3450	3	51	9	N	46	112	1			69
03	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	3458	3	35	9	N	32	73	1			28
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	N	30					58
*05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4498	3	63	9	N	57	85	1			30

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

12	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5374	3	158	9	N	144	179	1			144
01	6448	X	4078	-0-	-2370	-0-	3982	3	96	9	N	87	176	1			55
02	5713	X	3923	-0-	-1790	-0-	3828	3	95	9	N	86	53	1			88
03	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4318	3	81	9	N	74	93	1			69
04	5340	X	4305	-0-	-1035	-0-	4244	3	61	9	N	55					124
05	5518	X	4133	-0-	-1385	-0-	4070	3	63	9	N	57	95	1			86

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

12	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	4895	3	12	9	N	11					141
01	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4971	3	18	9	N	16					157
02	4901	X	3955	-0-	-946	-0-	3922	3	33	9	N	30	154	1			33
03	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5026	3	33	9	N	30					63
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4965	3	46	9	N	42					105
05	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	4898	3	45	9	N	41					146

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

12	5797	X	5489	-0-	-308	-0-	5459	3	30	9	N	27	115	1			50
01	6324	X	5385	-0-	-939	-0-	5346	3	39	9	N	35	2	1			83
02	5916	X	4519	-0-	-1397	-0-	4486	3	33	9	N	30					113
03	6324	X	4508	-0-	-1816	-0-	4493	3	15	9	N	14					127
04	5730	X	3753	-0-	-1977	-0-	3741	3	12	9	N	11	99	1			39
05	5487	X	2365	-0-	-3122	-0-	2351	3	14	9	N	13					52

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

12	11160	X	6601	-0-	-4559	-0-	6556	3	45	9	N	41	38	1			39
01	11160	X	6241	-0-	-4919	-0-	6193	3	48	9	N	44					83
02	6554	X	6258	-0-	-296	-0-	6204	3	54	9	N	49	99	1			33
03	7006	X	5889	-0-	-1117	-0-	5858	3	31	9	N	28					61
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6165	3	61	9	N	55	86	1			30
*05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6959	3	50	9	N	45					75

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

12	9827	X	7048	-0-	-2779	-0-	6986	3	62	9	N	56	136	1			33
01	9827	X	7239	-0-	-2588	-0-	7166	3	73	9	N	66					99
02	8265	X	6575	-0-	-1690	-0-	6499	3	76	9	N	69	80	1			88
03	8618	X	7160	-0-	-1458	-0-	7132	3	28	9	N	25					113
04	7320	X	6811	-0-	-509	-0-	6753	3	58	9	N	53	94	1			72
05	7254	X	6111	-0-	-1143	-0-	6030	3	81	9	N	74					146

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

12	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	3			N	-0-					50
01	10354	X	7956	-0-	-2398	-0-	7956	3			N	-0-					50
02	9686	X	2767	-0-	-6919	-0-	2767	3			N	-0-					50
03	9362	X	144	-0-	-9218	-0-	143	3	1	9	N	1	26	1			25
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					25
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 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
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					61
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					61
02	3654	X	1226	-0-	-2428	-0-	1226	3			N	-0-					61
03	4092	X	140	-0-	-3952	-0-	140	3			N	-0-					61
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					61
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					61

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
12	7967	X	5467	-0-	-2500	-0-	5225	3	242	9	N	220	168	1			204
01	7967	X	5142	-0-	-2825	-0-	5050	3	92	9	N	84	202	1			86
02	5597	X	4431	-0-	-1166	-0-	4274	3	157	9	N	143	157	1			72
03	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4717	3	76	9	N	69					141
04	5370	X	3701	-0-	-1669	-0-	3639	3	62	9	N	56	131	1			66
05	5456	X	4465	-0-	-991	-0-	4302	3	163	9	N	148	134	1			80

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
12	11842	X	6767	-0-	-5075	-0-	6616	3	151	9	N	137	148	1			72
01	11842	X	7064	-0-	-4778	-0-	6946	3	118	9	N	107	102	1			77
02	8033	X	7211	-0-	-822	-0-	7116	3	95	9	N	86	22	1			141
03	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7419	3	182	9	N	165	185	1			121
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7615	3	85	9	N	77	49	1			149
*05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7904	3	100	9	N	91	185	1			55

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
12	12183	X	7631	-0-	-4552	-0-	7502	3	129	9	N	117	34	1			119
01	12183	X	6927	-0-	-5256	-0-	6894	3	33	9	N	30	63	1			86
02	7888	X	6227	-0-	-1661	-0-	6197	3	30	9	N	27					113
03	8153	X	6116	-0-	-2037	-0-	6031	3	85	9	N	77	113	1			77
04	7380	X	5781	-0-	-1599	-0-	5750	3	31	9	N	28					105
05	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-	5482	3	20	9	N	18	51	1			72

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	17217	-0-	-4173	-0-	17196	3	21	9	N	19					99
01	20491	X	16659	-0-	-3832	-0-	16659	3			N	-0-					99
02	18415	X	15263	-0-	-3152	-0-	15263	3			N	-0-					99
03	17949	X	15649	-0-	-2300	-0-	15649	3			N	-0-					99
04	17370	X	15076	-0-	-2294	-0-	15065	3	11	9	N	10	73	1			36
05	17205	X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	3			N	-0-					36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 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
12	17019	X	15097	-0-	-1922	-0-	15085	3	12	9	N	11					102
01	16957	X	14891	-0-	-2066	-0-	14891	3			N	-0-					102
02	15863	X	13435	-0-	-2428	-0-	13426	3	9	9	N	8					110
03	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14269	3	22	9	N	20					130
04	15030	X	13648	-0-	-1382	-0-	13644	3	4	9	N	4	86	1			48
05	15097	X	14006	-0-	-1091	-0-	13998	3	8	9	N	7					55

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 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
12	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	4186	3			N	-0-					152
01	4929	X	3174	-0-	-1755	-0-	3168	3	6	9	N	5					157
02	4437	X	372	-0-	-4065	-0-	362	3	10	9	N	9					166
03	4743	X	166	-0-	-4577	-0-	157	3	9	9	N	8	138	1			36
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					36
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	1			110
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

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
12	26970	X	22301	-0-	-4669	-0-	22293	3	8	9	N	7	1	8			69
01	25699	X	22139	-0-	-3560	-0-	22132	3	7	9	N	6					75
02	23055	X	20102	-0-	-2953	-0-	20102	3			N	-0-					75
03	23560	X	20573	-0-	-2987	-0-	20561	3	12	9	N	11					86
04	22800	X	19980	-0-	-2820	-0-	19978	3	2	9	N	2					88
05	22289	X	20060	-0-	-2229	-0-	20053	3	7	9	N	6					94

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

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
12	18445	X	16405	-0-	-2040	-0-	16404	3	1	9	N	1	1	8			69
01	18228	X	15140	-0-	-3088	-0-	15140	3			N	-0-					69
02	17052	X	14690	-0-	-2362	-0-	14690	3			N	-0-					69
03	16957	X	15236	-0-	-1721	-0-	15236	3			N	-0-					69
04	16410	X	13950	-0-	-2460	-0-	13950	3			N	-0-					69
05	16399	X	13667	-0-	-2732	-0-	13660	3	7	9	N	6					75

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

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
12	5487	X	618	-0-	-4869	-0-	612	3	6	9	N	5	132	1			41
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					41
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					41
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					41
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					41
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

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
12	1338	N	243	-0-	-1095	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 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
12	11408	X	9553	-0-	-1855	-0-	9473	3	80	9	N	73					192
01	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9004	3	6	9	N	5					197
02	8671	X	8343	-0-	-328	-0-	8323	3	20	9	N	18					215
03	9548	X	8489	-0-	-1059	-0-	8449	3	40	9	N	36	167	1			84
04	9240	X	8431	-0-	-809	-0-	8323	3	108	9	N	98	164	1			18
05	9548	X	8076	-0-	-1472	-0-	8033	3	43	9	N	39					57

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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					2
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					2
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					2
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					2
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 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
12	0	W	13920	-0-	13920	114015	13846	3	74	9	N	67					135
01	126443	X	12428	-0-	-114015	-0-	12297	3	131	9	N	119	186	1			68
02	13340	X	11446	-0-	-1894	-0-	11345	3	101	9	N	92					160
03	14260	X	11539	-0-	-2721	-0-	11448	3	91	9	N	83	166	1			77
04	13800	X	12608	-0-	-1192	-0-	12528	3	80	9	N	73					150
*05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14045	3	73	9	N	66	183	1			33

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 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
12	0	W	7173	-0-	7173	60039	7137	3	36	9	N	33					179
01	0	W	7128	-0-	7128	67167	7105	3	23	9	N	21					200
02	0	W	4704	-0-	4704	71871	4679	3	25	9	N	23					223
03	0	W	6046	-0-	6046	77917	6026	3	20	9	N	18	155	1			86
04	82357	X	4440	-0-	-77917	-0-	4433	3	7	9	N	6					92
05	7161	X	5421	-0-	-1740	-0-	5390	3	31	9	N	28					120

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 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
12	4805	X	3991	-0-	-814	-0-	3980	3	11	9	N	10	45	1			109
01	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	3800	3	45	9	N	41					150
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2574	3	13	9	N	12					162
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3904	3	3	9	N	3					165
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					165
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3827	3	4	9	N	4					169

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	59	1			33
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					33
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	25	2			Y	-0-					33
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					33
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					33

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
12	T. A.		31	-0-	31	57	31	2			Y	-0-					12
01	T. A.		30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-					12
02	T. A.		12	-0-	12	99	12	2			Y	-0-					12
03	141	X	42	-0-	-99	-0-	42	2			Y	-0-					12
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					12
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					76
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					158
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	89	1			71
02	T. A.		94	-0-	94	94	87	2	7	9	Y	6					77
03	T. A.		133	-0-	133	227	92	2	41	9	Y	37					114
04	447	X	220	-0-	-227	-0-	84	2	136	9	Y	124	169	1			69
*05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	93	2	81	9	Y	74					143

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	711	2	44	9	Y	40	156	1			32
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	627	2	34	9	Y	31					63
02	638	N	198	-0-	-440	-0-	187	2	11	9	Y	10					73
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		8	-0-	-538	-0-	8	2			Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					85
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	86	1			-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	114	1			68
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	84					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					167
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	166	1			42
05	T. A.		2141	-0-	2141	2141	2093	2	48	9	Y	44					86

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					23
01	14B2	EXT	25	-0-	25	32	25	2			Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	2	-0-	2	34	2	2			Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	1	-0-	1	35	1	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					36
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					36
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					36
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4134	2	8	9	Y	7					47
01	4991	X	4058	-0-	-933	-0-	4051	2	7	9	Y	6					53
02	4669	X	3737	-0-	-932	-0-	3731	2	6	9	Y	5					58
03	4867	X	3957	-0-	-910	-0-	3949	2	8	9	Y	7					65
04	4110	X	2482	-0-	-1628	-0-	2476	2	6	9	Y	5					70
05	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3588	2	2	9	Y	2					72

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 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
12	T. A.		127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-					57
01	T. A.		114	-0-	114	375	114	2			Y	-0-	40	1			17
02	T. A.		110	-0-	110	485	110	2			Y	-0-					17
03	578	X	93	-0-	-485	-0-	93	2			Y	-0-					17
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					17
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	T. A.		-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	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

12	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					27
01	T. A.		25	-0-	25	30	25	2			Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					27
03	T. A.		2	-0-	2	32	2	2			Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					27
05	T. A.		46	-0-	46	78	46	2			Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					20
01	1302	N	924	-0-	-378	-0-	924	2			Y	-0-					20
02	1218	N	962	-0-	-256	-0-	945	2	17	9	Y	15					35
03	1085	N	912	-0-	-173	-0-	910	2	2	9	Y	2					37
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					42
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*03	57	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	91	1			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	73	1			90

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
12	3100 N	3723	-0-	623	1028	3723	2			N	-0-					47
01	3100 N	3484	-0-	384	1412	3484	2			N	-0-					47
02	4762 X	3350	-0-	-1412	-0-	3350	2			N	-0-					47
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					47
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3471	2	2	9	N	2	2	8			47
*05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					47

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	137	-0-	-514	-0-	129	1	8	9	N	7					70
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					70
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					70
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-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
12	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	930 25	1 9	1636	2	N	23					75
01	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2290	2	23	9	N	21	69	1			27
02	2494	X	1931	-0-	-563	-0-	1908	2	23	9	N	21					48
03	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	899 21	1 9	1608	2	N	19					67
04	2580	X	2253	-0-	-327	-0-	880 25	1 9	1348	2	N	23					90
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	930 29	1 9	1759	2	N	26	101	1			15

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
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					38
01	2480	N	1095	-0-	-1385	-0-	1095	2			Y	-0-					38
02	1015	N	671	-0-	-344	-0-	671	2			Y	-0-					38
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					38
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					38
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	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
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					30
01	6076	X	64	-0-	-6012	-0-	20	2	44	9	Y	40					70
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					70
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					70
04	3692	X	-0-	-0-	-3692	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					17
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	3	8			17
02	2465	N	2439	-0-	-26	-0-	2439	2			N	-0-					17
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			N	-0-					17
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1	1	8			17
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	8			122
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	22	2	1	9	N	1	98	1			25
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-					25
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					25

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					139
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					139
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	701	2	74	9	N	67	171	1	1	8	94
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	747	2	111	9	N	101	4	8			191
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	712	2	119	9	N	108	181	1			118
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	998	2	103	9	N	94					212
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	853	2	99	9	N	90	164	1	8	8	130
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	984	2	87	9	N	79	4	8			205

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3251	2	23	9	Y	21					43
01	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3256	2	11	9	Y	10					53
02	3335	X	2797	-0-	-538	-0-	2749	2	48	9	Y	44					97
03	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	3095	2	29	9	Y	26					123
04	3330	X	2305	-0-	-1025	-0-	2292	2	13	9	Y	12					135
05	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	2853	2			Y	-0-	117	1			18

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 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
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	905	1	1265	2	Y	7	104	1			10
							8	9									
01	2356	N	1035	-0-	-1321	-0-	1026	2	9	9	Y	8					18
02	1856	N	832	-0-	-1024	-0-	826	2	6	9	Y	5					23
03	2170	N	894	-0-	-1276	-0-	480	1	412	2	Y	2					25
							2	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					25
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 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
12	2666	N	1343	-0-	-1323	-0-	1342	2	1	9	N	1					18
01	2511	N	1373	-0-	-1138	-0-	1371	2	2	9	N	2					20
02	2001	N	1139	-0-	-862	-0-	1139	2			N	-0-					20
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					20
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					22
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					22

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	655	1	1459	2	N	-0-					53
01	4464	X	21	-0-	-4443	-0-	21	2			N	-0-					53
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					53
03	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			N	-0-					53
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					53
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 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
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					20
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					20
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					20
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

12	775	N	569	-0-	-206	-0-	557	2	12	9	N	11					128
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	76	1			54
02	725	N	512	-0-	-213	-0-	512	2			N	-0-					54
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					54
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	2			N	-0-					54
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					54

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 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
12	1240	X	109	-0-	-1131	-0-	102	2	7	9	N	6					39
01	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					39
02	319	N	13	-0-	-306	-0-	13	2			N	-0-					39
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					39
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					39
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					90
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	32	1			65
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					65
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	895	1	4161	2	N	-0-					25
01	5611	X	516	-0-	-5095	-0-	516	1			N	-0-					25
02	5249	X	1	-0-	-5248	-0-	1	2			N	-0-					25
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					25
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					25
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					13
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					N	-0-					13
03	4154	X	8	-0-	-4146	-0-	8	2			N	-0-					13
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					120
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					120
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					120
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					120
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					120
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

12	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14548	-0-	-735	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	13305	-0-	-992	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13788	-0-	-1216	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13190	-0-	-1180	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12946	-0-	-1779	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			Y	-0-					5
01	12710	X	10542	-0-	-2168	-0-	10458	2	84	9	Y	76					81
02	11890	X	9558	-0-	-2332	-0-	9556	2	2	9	Y	2	71	1			12
03	12276	X	9911	-0-	-2365	-0-	9911	2			Y	-0-					12
04	11220	X	9805	-0-	-1415	-0-	9805	2			Y	-0-					12
05	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	9910	2	87	9	Y	79					91

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

12	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	300	1	7635	2	Y	-0-					20
01	8277	X	6696	-0-	-1581	-0-	267	1	6417	2	Y	11					31
							12	9									
02	7743	X	6390	-0-	-1353	-0-	253	1	6131	2	Y	5					36
							6	9									
03	8277	X	5323	-0-	-2954	-0-	252	1	5061	2	Y	9					45
							10	9									
04	7548	X	6637	-0-	-911	-0-	281	1	6356	2	Y	-0-					45
*05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	278	1	6330	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 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
12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			Y	-0-					3
01	12803	X	11599	-0-	-1204	-0-	11533	2	66	9	Y	60					63
02	11716	X	10815	-0-	-901	-0-	10813	2	2	9	Y	2	56	1			9
03	12307	X	11520	-0-	-787	-0-	11520	2			Y	-0-					9
04	11790	X	10650	-0-	-1140	-0-	10650	2			Y	-0-					9
05	11687	X	11262	-0-	-425	-0-	11206	2	56	9	Y	51					60

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 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
12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10424	-0-	-240	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9359	-0-	-762	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9262	-0-	-1628	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9385	-0-	-1868	-0-	9385	2			N	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	68	1	2100	2	Y	14					44
							15	9									
01	7843	X	2695	-0-	-5148	-0-	83	1	2602	2	Y	9					53
							10	9									
02	6641	X	3973	-0-	-2668	-0-	90	1	3859	2	Y	22	27	1			48
							24	9									
03	7099	X	5234	-0-	-1865	-0-	98	1	5136	2	Y	-0-					48
04	5490	X	2739	-0-	-2751	-0-	81	1	2634	2	Y	22					70
							24	9									
05	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	90	1	3489	2	Y	-0-					70

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
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	141	1	10675	2	Y	43					92
							47	9									
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	138	1	10528	2	Y	15					107
							17	9									
02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	125	1	9726	2	Y	28	55	1			80
							31	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	135	1	11336	2	Y	-0-					80
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	127	1	10649	2	Y	40					120
							44	9									
*05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	137	1	11233	2	Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
12	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12728	-0-	-2369	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	10738	-0-	-1471	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11708	-0-	-1343	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11903	-0-	-727	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9877	-0-	-2864	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4544	-0-	-154	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

12	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6964	-0-	-2036	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6729	-0-	-2571	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

12	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
01	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
02	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
03	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
04	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
*05	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

12	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					64
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2			N	-0-					64
02	10556	X	10545	-0-	-11	-0-	10545	2			N	-0-					64
03	11284	X	9927	-0-	-1357	-0-	9927	2			N	-0-					64
04	10920	X	8800	-0-	-2120	-0-	8800	2			N	-0-					64
05	11284	X	9937	-0-	-1347	-0-	9937	2			N	-0-					64

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					121
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	N	6					127
02	464	N	459	-0-	-5	-0-	455	2	4	9	N	4					131
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					132
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					137
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					137

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

12	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12338	-0-	-868	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11356	-0-	-853	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12538	-0-	-513	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					78
01	7161	X	2376	-0-	-4785	-0-	2376	2			N	-0-					78
02	5162	X	1703	-0-	-3459	-0-	1703	2			N	-0-					78
03	5518	X	1638	-0-	-3880	-0-	1638	2			N	-0-					78
04	5340	X	1342	-0-	-3998	-0-	1342	2			N	-0-					78
05	2759	X	1348	-0-	-1411	-0-	1348	2			N	-0-					78

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7029	-0-	-132	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6445	-0-	-254	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6856	-0-	-44	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1382	-0-	-1253	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	1302	-0-	-1163	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	721	-0-	-1914	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	716	-0-	-710	-0-	716	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6410	-0-	-1690	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
*05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8589	-0-	-1052	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8319	-0-	-700	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5903	-0-	-3738	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	2955	-0-	-5355	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	4936	-0-	-3961	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9507	-0-	-63	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9584	-0-	-367	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	170	1	42	9	Y	38					76
01	2263	X	81	-0-	-2182	-0-	79	1	2	9	Y	2	2	8			76
02	1827	X	143	-0-	-1684	-0-	143	1			Y	-0-	61	1			15
03	930	X	201	-0-	-729	-0-	154	1	47	9	Y	43					58
04	240	X	145	-0-	-95	-0-	135	1	10	9	Y	9					67
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	11	-0-	-4577	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	273	1	11262	2	Y	11					22
							12	9									
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	316	1	12511	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	281	1	11056	2	Y	-0-	18	1			4
03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	286	1	11396	2	Y	12					16
							13	9									
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	288	1	11155	2	Y	2					18
							2	9									
*05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	557	1	9495	2	Y	-0-					18

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12197	-0-	-978	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11199	-0-	-865	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12135	-0-	-513	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11677	-0-	-413	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11145	-0-	-1162	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

12	DLQ G-10		20362	-0-	20362	20362	20362	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		19824	-0-	19824	40186	19824	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18629	-0-	18629	58815	18629	2			N	-0-					-0-
03	78214	X	19399	-0-	-58815	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18765	-0-	-645	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19671	-0-	-386	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 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
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5651	-0-	-2812	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6055	-0-	-1862	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5601	-0-	-2428	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 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
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	551	1	4030	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3317	-0-	-1302	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	25	-0-	-4445	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	358	-0-	-4230	-0-	191	1	167	2	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
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	654	1	6277	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6889	-0-	-303	-0-	753	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1123	1	5655	2	N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1205	1	6311	2	N	-0-					-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1165	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	4568	-0-	-2686	-0-	1002	1	3566	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1679	1	5914	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6303	-0-	-1540	-0-	1513	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6289	-0-	-1251	-0-	1581	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	1698	1	5473	2	N	-0-					-0-
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1706	1	6518	2	N	-0-					-0-
*05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1692	1	6410	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

12	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10301	-0-	-146	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9254	-0-	-432	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8956	-0-	-1004	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9305	-0-	-987	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	7953	-0-	-2556	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	3864	-0-	-3734	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
*05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	1935	1	8684	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	9456	-0-	-1983	-0-	1899	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9355	-0-	-1375	-0-	1862	1	7493	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10211	-0-	-1259	-0-	2051	1	8160	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10162	-0-	-938	-0-	1922	1	8240	2	N	-0-					-0-
*05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	2058	1	9535	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	2151	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	10098	-0-	-39	-0-	2232	1	7866	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9166	-0-	-636	-0-	2088	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9594	-0-	-884	-0-	2120	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8833	-0-	-1307	-0-	2099	1	6734	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9023	-0-	-1083	-0-	2190	1	6833	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	261	1	1935	2	Y	-0-					26
01	5859	X	4693	-0-	-1166	-0-	352	1	4323	2	Y	16					42
							18	9									
02	5481	X	4207	-0-	-1274	-0-	325	1	3874	2	Y	7					49
							8	9									
03	4433	X	2220	-0-	-2213	-0-	296	1	1912	2	Y	11					60
							12	9									
04	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	322	1	3985	2	Y	-0-					60
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	380	1	5290	2	Y	-0-					60

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	344	1	10252	2	Y	-0-					16
01	11656	X	9593	-0-	-2063	-0-	312	1	9270	2	Y	10					26
							11	9									
02	10904	X	8849	-0-	-2055	-0-	285	1	8560	2	Y	4					30
							4	9									
03	11656	X	8603	-0-	-3053	-0-	301	1	8294	2	Y	7					37
							8	9									
04	10680	X	8936	-0-	-1744	-0-	307	1	8629	2	Y	-0-					37
05	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	301	1	8360	2	Y	-0-					37

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

12	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					114
01	24366	X	23803	-0-	-563	-0-	23760	2	43	9	N	39					153
02	22794	X	21473	-0-	-1321	-0-	21467	2	6	9	N	5					158
03	24366	X	22938	-0-	-1428	-0-	22938	2			N	-0-					158
04	23580	X	20831	-0-	-2749	-0-	20831	2			N	-0-					158
05	24366	X	21306	-0-	-3060	-0-	21306	2			N	-0-					158

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1022	1	8481	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10632	-0-	-94	-0-	1024	1	9608	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9223	-0-	-579	-0-	946	1	8277	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9134	-0-	-1344	-0-	891	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8634	-0-	-1656	-0-	800	1	7834	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9029	-0-	-1604	-0-	1067	1	7962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 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
12	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2			N	-0-					164
01	23746	X	22651	-0-	-1095	-0-	22599	2	52	9	N	47					211
02	22156	X	21115	-0-	-1041	-0-	21115	2			N	-0-					211
03	23684	X	22473	-0-	-1211	-0-	22473	2			N	-0-					211
04	22560	X	20699	-0-	-1861	-0-	20656	2	43	9	N	39					250
05	23281	X	21064	-0-	-2217	-0-	21064	2			N	-0-					250

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	846	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	5012	-0-	-2304	-0-	802	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4497	-0-	-1854	-0-	828	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4535	-0-	-1944	-0-	801	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4924	-0-	-836	-0-	762	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	928	1	4254	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	999	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9910	-0-	-568	-0-	1009	1	8901	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	9047	-0-	-407	-0-	976	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9142	-0-	-375	-0-	1142	1	8000	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1134	1	7858	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8699	-0-	-1221	-0-	1163	1	7536	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	782	1	2731	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	766	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3328	-0-	-529	-0-	722	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	906	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	933	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2426	-0-	-1635	-0-	591	1	1835	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	121	1	11262	2	Y	9					12
							10	9									
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	130	1	10311	2	Y	10					22
							11	9									
02	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	115	1	9901	2	Y	-0-					22
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	167	1	13012	2	Y	16					38
							18	9									
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	108	1	9241	2	Y	-0-					38
*05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	159	1	11441	2	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 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
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	4530	-0-	-4677	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	3319	-0-	-5294	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3495	-0-	-5712	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	3135	-0-	-5775	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3259	-0-	-2941	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 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
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8814	-0-	-21	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8789	-0-	-201	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7889	-0-	-1132	-0-	7889	2			N	-0-					-0-

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
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
01	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
*05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	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
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11315	-0-	-775	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10330	-0-	-980	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9959	-0-	-767	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9179	-0-	-1771	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9099	-0-	-2216	-0-	9099	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
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6928	-0-	-3178	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	6794	-0-	-2660	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8268	-0-	-629	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8236	-0-	-374	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7227	-0-	-27	-0-	7227	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
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	277 28	1 9	10511	2	Y	25					48
01	13237	X	6601	-0-	-6636	-0-	241 2	1 9	6358	2	Y	2	2	8			48
02	12383	X	8105	-0-	-4278	-0-	253 1	1 9	7851	2	Y	1	39	1			10
03	13237	X	10348	-0-	-2889	-0-	282 30	1 9	10036	2	Y	27					37
04	12540	X	8322	-0-	-4218	-0-	260 6	1 9	8056	2	Y	5					42
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	244	1	8144	2	Y	19					36
							21	9									
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	257	1	7930	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
02	7656	X	6805	-0-	-851	-0-	204	1	6601	2	Y	-0-	29	1			7
03	8184	X	7778	-0-	-406	-0-	217	1	7538	2	Y	21					28
							23	9									
04	7908	X	6490	-0-	-1418	-0-	223	1	6263	2	Y	4					32
							4	9									
05	8091	X	8076	-0-	-15	-0-	488	1	7588	2	Y	-0-					32

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
12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	446	1	11083	2	Y	32					60
							35	9									
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	472	1	11055	2	Y	10					70
							11	9									
02	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	474	1	9856	2	Y	-0-					70
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	502	1	9528	2	Y	-0-					70
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	556	1	11147	2	Y	45					115
							50	9									
05	7843	X	47	-0-	-7796	-0-	47	1			Y	-0-					115

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
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	9	Y	25					33
01	248	X	39	-0-	-209	-0-	27	1	12	9	Y	11					44
02	232	X	32	-0-	-200	-0-	32	1			Y	-0-					44
03	93	X	16	-0-	-77	-0-	8	1	8	9	Y	7					51
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	76	1			Y	-0-					51
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					51

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
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			Y	-0-					4
01	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14487	2	81	9	Y	74					78
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13450	2	2	9	Y	2	69	1			11
03	14384	X	14197	-0-	-187	-0-	14197	2			Y	-0-					11
04	13908	X	13768	-0-	-140	-0-	13768	2			Y	-0-					11
05	14291	X	14205	-0-	-86	-0-	14135	2	70	9	Y	64					75

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
12	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	18479	-0-	-2508	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	14852	-0-	-4781	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	13596	-0-	-5717	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	13979	-0-	-4711	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	11654	-0-	-7659	-0-	11654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	241	1	2982	2	Y	29					59
							32	9									
01	6944	X	5342	-0-	-1602	-0-	301	1	5039	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
02	6496	X	4558	-0-	-1938	-0-	246	1	4311	2	Y	1	48	1			12
							1	9									
03	6944	X	4455	-0-	-2489	-0-	265	1	4155	2	Y	32					44
							35	9									
04	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	260	1	4244	2	Y	7					51
							8	9									
05	5332	X	1699	-0-	-3633	-0-	160	1	1539	2	Y	-0-					51

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
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	473	1	6824	2	Y	32					61
							35	9									
01	8215	X	7182	-0-	-1033	-0-	484	1	6687	2	Y	10					71
							11	9									
02	7685	X	6324	-0-	-1361	-0-	466	1	5858	2	Y	-0-					71
03	8215	X	6627	-0-	-1588	-0-	529	1	6098	2	Y	-0-					71
04	7350	X	175	-0-	-7175	-0-	153	1	22	9	Y	20					91
*05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	631	1	7473	2	Y	-0-					91

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
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	88	1	6976	2	Y	13					16
							14	9									
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	99	1	6622	2	Y	19					35
							21	9									
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	99	1	5747	2	Y	-0-					35
03	5735	X	2024	-0-	-3711	-0-	100	1	1884	2	Y	36					71
							40	9									
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	125	1	7768	2	Y	-0-					71
05	5735	X	3446	-0-	-2289	-0-	138	1	3308	2	Y	-0-					71

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
12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	108	1	9622	2	Y	11					15
							12	9									
01	11253	X	4759	-0-	-6494	-0-	96	1	4650	2	Y	12					27
							13	9									
02	9773	X	2092	-0-	-7681	-0-	80	1	2012	2	Y	-0-					27
03	10168	X	1987	-0-	-8181	-0-	90	1	1878	2	Y	17					44
							19	9									
04	9420	X	9113	-0-	-307	-0-	124	1	8989	2	Y	-0-					44
*05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	157	1	7407	2	Y	-0-					44

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
12	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12677	-0-	-1366	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11596	-0-	-1541	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11989	-0-	-2054	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11751	-0-	-729	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	139	1	14485	2	Y	49					86
							54	9									
01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	137	1	14478	2	Y	12					98
							13	9									
02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	125	1	12909	2	Y	25	50	1			73
							28	9									
03	14663	X	13176	-0-	-1487	-0-	125	1	13051	2	Y	-0-					73
04	14190	X	13215	-0-	-975	-0-	123	1	13057	2	Y	32					105
							35	9									
*05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	129	1	13137	2	Y	-0-					105

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
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	128	1	10135	2	Y	55					107
							61	9									
01	10292	X	9689	-0-	-603	-0-	118	1	9550	2	Y	19					126
							21	9									
02	9628	X	8238	-0-	-1390	-0-	102	1	8105	2	Y	28	65	1			89
							31	9									
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	118	1	10303	2	Y	-0-					89
04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	130	1	11149	2	Y	56					145
							62	9									
*05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	120	1	10357	2	Y	-0-					145

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
12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	337	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	300	-0-	-6985	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
02	5655	X	229	-0-	-5426	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
03	5766	X	224	-0-	-5542	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	507	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	578	1	7226	2	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
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	96	1	7394	2	Y	3					5
							3	9									
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	124	1	10126	2	Y	7					12
							8	9									
02	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	119	1	11043	2	Y	-0-					12
03	9517	X	6242	-0-	-3275	-0-	112	1	6120	2	Y	9					21
							10	9									
04	8782	X	1346	-0-	-7436	-0-	28	1	1318	2	Y	-0-					21
05	6200	X	343	-0-	-5857	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					21

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
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	2	Y	-0-					11
01	6448	X	5659	-0-	-789	-0-	272	1	5380	2	Y	6					17
							7	9									
02	6032	X	5306	-0-	-726	-0-	272	1	5032	2	Y	2					19
							2	9									
03	6448	X	6013	-0-	-435	-0-	308	1	5698	2	Y	6					25
							7	9									
04	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	261	1	4698	2	Y	-0-					25
05	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	274	1	4696	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	339	1	11332	2	Y	-0-					15
01	11687	X	11081	-0-	-606	-0-	320	1	10750	2	Y	10					25
							11	9									
02	10933	X	10479	-0-	-454	-0-	314	1	10161	2	Y	4					29
							4	9									
03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	370	1	11593	2	Y	7					36
							8	9									
04	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	321	1	10327	2	Y	-0-					36
05	11656	X	10851	-0-	-805	-0-	321	1	10530	2	Y	-0-					36

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7489	-0-	-371	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6985	-0-	-1137	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6041	-0-	-774	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5849	-0-	-1529	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5073	-0-	-2067	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4824	-0-	-2554	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	300	1	8857	2	Y	-0-					19
01	10416	X	8923	-0-	-1493	-0-	319	1	8591	2	Y	12					31
							13	9									
02	9396	X	7686	-0-	-1710	-0-	274	1	7408	2	Y	4					35
							4	9									
03	10044	X	9161	-0-	-883	-0-	315	1	8836	2	Y	9					44
							10	9									
04	9000	X	7516	-0-	-1484	-0-	290	1	7226	2	Y	-0-					44
05	9145	X	7125	-0-	-2020	-0-	288	1	6837	2	Y	-0-					44

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

02	520	X	-0-	-0-	-520	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	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 #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 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
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

12	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2662	-0-	-238	26	2662	2			N	-0-					-0-
03	2904	N	2878	-0-	-26	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	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
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					83
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					83
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					83
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					83
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					83
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			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
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	925	-0-	-780	-0-	925	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
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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
12	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1186	-0-	-177	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	724	-0-	-609	-0-	724	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					183
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					183
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					183
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					183
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					183

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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					117
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					117
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			N	-0-					117
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					117
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					117
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	493	N	293	-0-	-200	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390	N	45	-0-	-345	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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
12	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2327	-0-	-254	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	430	-0-	-2236	-0-	430	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
12	1333	X	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	1181	-0-	-66	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 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
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 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
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1081	-0-	-137	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 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
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	725	N	483	-0-	-242	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	868	N	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	690	N	169	-0-	-521	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 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
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2136	-0-	-1460	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	1854	-0-	-1510	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1709	-0-	-1741	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1677	-0-	-1640	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 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
12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	355	-0-	-1350	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	121	-0-	-1474	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	110	-0-	-1161	-0-	110	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
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1797	-0-	-869	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2030	-0-	-464	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	T. A.		5569	-0-	5569	5569	5569	2			Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					169
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					169
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	169	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2961	-0-	-142	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-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
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	44	9	Y	40					139
01	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5137	3	34	9	Y	31					170
02	4901	X	4792	-0-	-109	-0-	4763	3	29	9	Y	26					196
03	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5072	3	35	9	Y	32					228
*04	5010	X	5008	-0-	-2	-0-	4969	2	39	9	Y	35	190	1			73
*05	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	2			Y	-0-					73

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11026	-0-	-599	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9496	-0-	-712	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10283	-0-	-629	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	7578	-0-	-3458	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1899	-0-	1899	1899	1899	2			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5497	3	10	9	N	9					44
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5545	3			N	-0-					44
02	5278	X	5117	-0-	-161	-0-	5117	3			N	-0-					44
03	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5437	3	36	9	N	33					77
04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	5226	2			N	-0-	46	7			31
*05	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	5142	2			N	-0-					31

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			Y	-0-					58
01	9796	X	8653	-0-	-1143	-0-	8653	3			Y	-0-					58
02	8990	X	8170	-0-	-820	-0-	8160	3	10	9	Y	9	9	8			58
03	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	8747	3			Y	-0-					58
04	8670	X	8371	-0-	-299	-0-	8371	2			Y	-0-	58	7			-0-
05	8959	X	8437	-0-	-522	-0-	8433	2	4	9	Y	4					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	42	7			-0-
05	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

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
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	238	1	9627	3	Y	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	330	1	9203	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8743	-0-	-15	-0-	495	1	8248	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	737	1	8657	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	9540	X	8907	-0-	-633	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9558	-0-	-300	-0-	9558	2			Y	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3208	-0-	3208	3208	3208	2			Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	4681	X	1	-0-	-4680	-0-	1	3			Y	-0-					83
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-	68	1			15
03	4495	X	2	-0-	-4493	-0-	2	3			Y	-0-					15
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					15
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					75
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					75
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					75
03	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7684	3	11	9	N	10	10	8			75
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7387	2	2	9	N	2					77
*05	7502	X	6637	-0-	-865	-0-	6637	2			N	-0-					77

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			Y	-0-					12
01	8742	X	8044	-0-	-698	-0-	8044	3			Y	-0-					12
02	7946	X	7527	-0-	-419	-0-	7527	3			Y	-0-					12
03	8339	X	8027	-0-	-312	-0-	8023	3	4	9	Y	4	4	8			12
04	7890	X	7738	-0-	-152	-0-	7738	2			Y	-0-					12
*05	8153	X	7932	-0-	-221	-0-	7932	2			Y	-0-					12

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	2	1	5699	3	N	34					171
							37	9									
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5933	3	28	9	N	25					196
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5436	3	25	9	N	23	182	1			37
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6042	3	31	9	N	28					65
04	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	2			N	-0-					65
*05	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	130	1	5454	2	N	-0-					65

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1166	-0-	1166	1166	1142	2	24	9	Y	22	14	1			8

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					45
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					45
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					45
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			44
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					44

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
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2119	3	Y	15					106
							17	9									
01	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	2100	3			Y	-0-					106
02	4814	X	1955	-0-	-2859	-0-	1955	3			Y	-0-					106
03	5146	X	2064	-0-	-3082	-0-	2058	3	6	9	Y	5					111
04	4980	X	2014	-0-	-2966	-0-	2014	2			Y	-0-					111
*05	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-					111

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	T. A.		1162	-0-	1162	1162	1162	2			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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	10	7			20
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					20

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
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	3			Y	-0-					8
01	13950	X	12474	-0-	-1476	-0-	12474	3			Y	-0-					8
02	12934	X	11579	-0-	-1355	-0-	11565	3	14	9	Y	13	13	8			8
03	13299	X	12165	-0-	-1134	-0-	12165	3			Y	-0-					8
04	12330	X	11729	-0-	-601	-0-	11729	2			Y	-0-					8
*05	12462	X	11660	-0-	-802	-0-	11660	2			Y	-0-					8

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					39
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					39
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					39
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					39
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					39

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					24
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					24
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					24
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	4	7			20
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					10

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
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	242 75	1 9	2635	2	Y	68					68

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	55	1			27
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			Y	-0-					27
02	3219	X	6	-0-	-3213	-0-	6	3			Y	-0-					27
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					27
04	2760	X	3	-0-	-2757	-0-	3	2			Y	-0-	27	7			-0-
*05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552 66	1 9	6008	2	Y	60	60	1			-0-

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 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
12	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	597	1	12620	3	Y	-0-					108
01	15593	X	12468	-0-	-3125	-0-	568 28	1 9	11872	3	Y	25					133
02	14181	X	11364	-0-	-2817	-0-	597 4	1 9	10763	3	Y	4	117	1			20
03	15066	X	11464	-0-	-3602	-0-	705	1	10759	3	Y	-0-					20
04	14580	X	11749	-0-	-2831	-0-	1169	1	10580	2	Y	-0-					20
*05	13206	X	11157	-0-	-2049	-0-	1510	1	9647	2	Y	-0-					20

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2284	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			23
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	110	7			90
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	388	1	1246	2	Y	-0-					90

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*04	2		2	-0-	-0-	2	2	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
*05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	609	X	360	-0-	-249	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	558	X	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					84
01	5270	X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	3			N	-0-					84
02	4727	X	3909	-0-	-818	-0-	3906	3	3	9	N	3	3	8			84
03	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4737	3	3	9	N	3	3	8			84
04	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			N	-0-	46	7			38
*05	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					38

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8005	3	6	9	N	5					206
01	8525	X	8217	-0-	-308	-0-	8204	3	13	9	N	12					218
02	7917	X	7409	-0-	-508	-0-	7405	3	4	9	N	4	186	1			36
03	8308	X	7738	-0-	-570	-0-	7701	3	37	9	N	34					70
*04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	6960	2			N	-0-	18	7			52
*05	8215	X	7584	-0-	-631	-0-	7584	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	7			22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					39
01	6448	X	5232	-0-	-1216	-0-	5232	3			N	-0-					39
02	5916	X	5439	-0-	-477	-0-	5384	3	55	9	N	50	50	8			39
03	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	5230	3			N	-0-					39
04	6060	X	5979	-0-	-81	-0-	5979	2			N	-0-	23	7			16
*05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					16

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	59	7			11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					17

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4442	3	31	9	N	28	181	1			201
01	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	4471	3	46	9	N	42					243
02	4263	X	4192	-0-	-71	-0-	4136	3	56	9	N	51	185	1			109
03	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4458	3	36	9	N	33					142
04	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	4277	2			N	-0-	34	7			108
*05	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	4284	2			N	-0-					108

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			Y	-0-					62
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					62
02	5684	X	5452	-0-	-232	-0-	5452	3			Y	-0-					62
03	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	5812	3	3	9	Y	3	3	8			62
04	5880	X	5605	-0-	-275	-0-	5566	2	39	9	Y	35					97
*05	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			Y	-0-					97

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	28	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*05	T. A.		4628	-0-	4628	4628	4628	2			Y	-0-					95

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6141	-0-	-524	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5888	-0-	-347	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6239	-0-	-178	-0-	6239	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
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1875	-0-	-213	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1594	-0-	-446	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	728	-0-	-1287	-0-	728	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
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9864	3	52	9	Y	47					109
01	10540	X	9500	-0-	-1040	-0-	9500	3			Y	-0-					109
02	9860	X	8824	-0-	-1036	-0-	8750	3	74	9	Y	67					176
03	10540	X	9158	-0-	-1382	-0-	9158	3			Y	-0-					176
*04	9600	X	8965	-0-	-635	-0-	8965	2			Y	-0-					176
*05	9920	X	9519	-0-	-401	-0-	9519	2			Y	-0-					176

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
05	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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					176
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					176
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					176
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	61	7			115
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					69
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					69
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	14	7			55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					25
02	6003	X	-0-	-0-	-6003	-0-					Y	-0-					25
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	17	1			8
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					8
*05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					8

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12200	-0-	-944	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	11150	-0-	-885	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11675	-0-	-973	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11113	-0-	-1101	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8708	-0-	-995	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8217	-0-	-860	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7950	-0-	-780	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 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
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	1163	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	2705	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	2538	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	2697	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	2589	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1596	-0-	-419	-0-	1526	1	70	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 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
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	2120	-0-	-2056	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2724	-0-	-1740	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2752	-0-	-1508	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3087	-0-	-1315	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 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
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
03	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
*05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17396					N	-0-					-0-
01	1200	N	-0-	-0-	-1200	16196					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	13296					N	-0-					-0-
03	3100	N	1	-0-	-3099	10197	1	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	7198	1	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1	-0-	-3099	4099	1	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4871	-0-	-244	-0-	230	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	241	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4277	-0-	-305	-0-	204	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	237	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	242	1	4369	2	N	-0-					-0-
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	277	1	4707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	14B2 EXT		408	-0-	408	408	399	2	9	9	Y	8	5	1			17

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5208	-0-	-62	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4687	-0-	-243	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

12	2046	X	511	-0-	-1535	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	553	-0-	-1338	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	393	-0-	-1347	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	620	X	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	540	X	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	558	X	498	-0-	-60	-0-	498	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

12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	184	-0-	-2265	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9004	-0-	-699	-0-	9004	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
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	868	X	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	840	X	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	868	X	745	-0-	-123	-0-	745	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
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	266	1	1957	3	Y	-0-					29
01	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	312	1	2078	3	Y	100					129
							110	9									
02	3045	X	2072	-0-	-973	-0-	237	1	1835	3	Y	-0-					129
03	3255	X	1884	-0-	-1371	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					129
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	326	1	2056	2	Y	-0-	99	7			30
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	516	1	2806	2	Y	-0-					30

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	6696	X	4	-0-	-6692	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	6061	X	3	-0-	-6058	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
*04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	2			Y	-0-	1	7			-0-
*05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	478	1	5201	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	39	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	362	1	2857	3	Y	-0-	73	1			39
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	356	1	3927	3	Y	31					70
							34	9									
02	3567	X	2962	-0-	-605	-0-	338	1	2602	3	Y	20					90
							22	9									
03	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	327	1	2728	3	Y	27					117
							30	9									
*04	4170	X	2818	-0-	-1352	-0-	2818	2			Y	-0-	60	1	17	7	40
*05	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	3107	2			Y	-0-					40

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	3580	1	2964	3	Y	38					78
							42	9									
01	9331	X	8434	-0-	-897	-0-	3853	1	4581	3	Y	-0-					78
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8784	3	112	9	Y	102	92	1			88
03	8990	X	8777	-0-	-213	-0-	8773	3	4	9	Y	4	88	1			4
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			Y	-0-	4	7			-0-
*05	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	752	1	8400	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	3			Y	-0-					25
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	3			Y	-0-					25
02	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15145	3	187	9	Y	170	149	1			46
03	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16137	3	6	9	Y	5	5	8			46
*04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			Y	-0-	46	7			-0-
*05	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
05	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			Y	-0-					65
01	6634	X	6169	-0-	-465	-0-	6169	3			Y	-0-					65
02	6061	X	4975	-0-	-1086	-0-	4975	3			Y	-0-					65
03	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5936	3	2	9	Y	2	2	8			65
*04	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	5880	2	80	9	Y	73					138
*05	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	5999	2			Y	-0-					138

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	26	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 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
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	323	1	5308	3	Y	-0-	73	1			39
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	339	1	5155	3	Y	31					70
							34	9									
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	301	1	5021	3	Y	20					90
							22	9									
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	279	1	5499	3	Y	27					117
							30	9									
*04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5765	2	97	9	Y	88	123	1			82
*05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					82

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	634	1	6902	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					27
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
*04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					27
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6950	-0-	-1606	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6365	-0-	-798	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6277	-0-	-533	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6334	-0-	-610	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7624	-0-	-525	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7974	-0-	-1171	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7375	-0-	-1475	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
*05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

12	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	98	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	249	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	232	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	252	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	247	1	4462	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3942	-0-	-1266	-0-	219	1	3723	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	7			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	433	1	3619	3	N	-0-	2	1			1
01	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	361	1	3609	3	N	-0-					1
02	3857	X	3604	-0-	-253	-0-	333	1	3270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	379	1	3464	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-					1
*05	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	1128	1	8740	3	Y	38					74
							42	9									
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					74
02	8236	X	7959	-0-	-277	-0-	7848	3	111	9	Y	101	87	1			88
03	9455	X	8480	-0-	-975	-0-	8445	3	35	9	Y	32	90	1			30
*04	9150	X	7999	-0-	-1151	-0-	7999	2			Y	-0-					30
*05	9455	X	9251	-0-	-204	-0-	758	1	8465	2	Y	25	55	1			-0-
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	522	1	5453	3	N	5	222	1			141
							6	9									
01	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	519	1	5435	3	N	250					391
							275	9									
02	5974	X	5550	-0-	-424	-0-	504	1	4998	3	N	44	178	1			257
							48	9									
03	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	492	1	5370	3	N	-0-					257
*04	6030	X	5745	-0-	-285	-0-	5745	2			N	-0-					257
*05	6231	X	5853	-0-	-378	-0-	5853	2			N	-0-	192	1			65

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15071	3	11	9	Y	10					79
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15227	3	17	9	Y	15					94
02	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14279	3	17	9	Y	15	2	8			107
03	15097	X	15057	-0-	-40	-0-	15047	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	56
*04	14760	X	14617	-0-	-143	-0-	14617	2			Y	-0-					56
*05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16680	2	13	9	Y	12	61	1			7

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
12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					1
01	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	12061	3			Y	-0-					1
02	11716	X	11116	-0-	-600	-0-	11115	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	12090	X	10924	-0-	-1166	-0-	10923	3	1	9	Y	1	1	8			1
*04	11700	X	11261	-0-	-439	-0-	11261	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	12090	X	11634	-0-	-456	-0-	11634	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	25	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	58	7			96
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10192	3	14	9	Y	13					65
01	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9781	3	26	9	Y	24					89
02	9541	X	8822	-0-	-719	-0-	8807	3	15	9	Y	14	1	8			102
03	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	9997	3	1	9	Y	1	61	1	1	8	41
*04	9870	X	8651	-0-	-1219	-0-	8651	2			Y	-0-	35	7			6
*05	10199	X	8816	-0-	-1383	-0-	8649	2	167	9	Y	152	93	1			65

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					25
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	25	7			-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1638	-0-	-44	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	560	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	61	1	1531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					7
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
*04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	33	7			-0-
*05	0 N	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*05	T. A.	126	-0-	126	126	2	2	124	9	Y	113	175	1			51

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	6		6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					37
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					46

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	11	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	41	-0-	-4299	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2366	-0-	2366	2366	223	1	2143	2	Y	-0-					-0-

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
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	508	1	2669	3	Y	-0-					44
01	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	1846	1	1308	3	Y	63					107
							69	9									
02	3799	X	2040	-0-	-1759	-0-	398	1	1640	3	Y	2					109
							2	9									
03	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	959	1	1923	3	Y	6	6	8			109
							7	9									
*04	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			Y	-0-					109
*05	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			Y	-0-					109

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					63

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	45	7			3
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					3

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
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1655	-0-	-752	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1666	-0-	-134	-0-	65	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	62	1	1545	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
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	202	1	5248	3	Y	-0-					32
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	277	1	5193	3	Y	-0-					32
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	181	1	4997	3	Y	-0-					32
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5303	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
*04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	843	1	5309	2	Y	-0-					32
*05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	995	1	5413	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	713	1	199	3	Y	4					32
							4	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	883	1	407	3	Y	-0-					32
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	591	1	623	3	Y	7	7	8			32
							8	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	707	1	263	3	Y	12	7	8			37
							13	9									
*04	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			Y	-0-	37	7			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	19	5	1			14

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
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	3	8	9	Y	7					76
01	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13576	3	4	9	Y	4					80
02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13101	3	12	9	Y	11	2	8			89
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14581	3	4	9	Y	4	61	1	2	8	30
*04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-					30
*05	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			Y	-0-					30

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
12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	452	1	10721	3	Y	-0-					-0-
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	480	1	11032	3	Y	13					13
							14	9									
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	362	1	9891	3	Y	43	1	8			55
							47	9									
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	425	1	10087	3	Y	40	49	1	1	8	45
							44	9									
*04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-	45	7			-0-
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7147	2	112	9	Y	102	64	1			38

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
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9266	3	7	9	Y	6					42
01	15221	X	7190	-0-	-8031	-0-	7186	3	4	9	Y	4					46
02	14239	X	6030	-0-	-8209	-0-	6016	3	14	9	Y	13	4	8			55
03	15221	X	6378	-0-	-8843	-0-	6370	3	8	9	Y	7	38	1	4	8	20
*04	14070	X	5833	-0-	-8237	-0-	5833	2			Y	-0-					20
*05	9269	X	4114	-0-	-5155	-0-	4114	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	2794	-0-	-3375	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4422	-0-	-1233	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4811	-0-	-1234	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4874	-0-	-736	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

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
12	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	20035	-0-	-2967	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	18219	-0-	-2951	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	18840	-0-	-3325	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	17598	-0-	-3162	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17128	-0-	-3642	-0-	17128	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
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3376	-0-	-2173	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	3034	-0-	-3665	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3229	-0-	-3932	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3243	-0-	-3687	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3298	-0-	-2313	-0-	3298	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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					92
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					92
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					92
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					98
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					98

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
12	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	650	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	635	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1557	-0-	-96	-0-	598	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	676	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	568	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	62	1	1534	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	92	1	2303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	752	1	8030	3	Y	148					233
						163	9									
01	9796 X	8999	-0-	-797	-0-	745	1	8240	3	Y	13	188	1			58
						14	9									
02	9164 X	8392	-0-	-772	-0-	546	1	7798	3	Y	44	2	8			100
						48	9									
03	8959 X	8745	-0-	-214	-0-	593	1	8107	3	Y	41	90	1	2	8	49
						45	9									
*04	8700 X	7650	-0-	-1050	-0-	7650	2			Y	-0-					49
*05	8990 X	7859	-0-	-1131	-0-	7800	2	59	9	Y	54	64	1			39

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	707	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	707	1	4337	2	N	-0-					-0-
02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	661	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	707	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	684	1	4223	2	N	-0-					-0-
*05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	707	1	4265	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	3912	-0-	-496	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3847	-0-	-203	-0-	151	1	3696	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	148	1	3694	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					11
02	T. A.	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					11
*04	2	2	-0-	-0-	3	2	2			Y	-0-	11	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	23					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	450	1	8999	3	Y	-0-					-0-
01	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	488	1	8917	3	Y	13					13
							14	9									
02	9077	X	8494	-0-	-583	-0-	599	1	7848	3	Y	43	1	8			55
							47	9									
03	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	733	1	8224	3	Y	40	49	1	1	8	45
							44	9									
*04	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	8313	2			Y	-0-	45	7			-0-
*05	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	8729	2	116	9	Y	105	64	1			41

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	779	1	5654	3	Y	28					188
							31	9									
01	7006	X	6578	-0-	-428	-0-	377	1	6197	3	Y	4					192
							4	9									
02	6554	X	6039	-0-	-515	-0-	401	1	5624	3	Y	13	1	8			204
							14	9									
03	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	431	1	5585	3	Y	26	1	8			229
							29	9									
*04	6360	X	5355	-0-	-1005	-0-	5355	2			Y	-0-	30	7			199
*05	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	5587	2			Y	-0-	87	1			112

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3099	-0-	-816	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3669	-0-	-381	-0-	144	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3795	-0-	-390	-0-	146	1	3649	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5983	X	4310	-0-	-1673	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5362	-0-	-641	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4716	-0-	-1701	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5705	-0-	-955	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235	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 #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 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
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7964	-0-	-375	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

12	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	1014	1	2122	2	Y	-0-					67
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	757	1	3044	2	Y	-0-					67
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	746	1	2657	2	Y	2	47	1			22
							2	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	696	1	2838	2	Y	5					27
							6	9									
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	654	1	2362	2	Y	7					34
							8	9									
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	677	1	2478	2	Y	5					39
							6	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	908	1	1577	3	Y	4					72
							4	9									
01	2976	X	1911	-0-	-1065	-0-	883	1	1028	3	Y	-0-					72
02	2784	X	1840	-0-	-944	-0-	568	1	1268	3	Y	4	4	8			72
							4	9									
03	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	662	1	1346	3	Y	8	3	8			77
							9	9									
*04	2430	X	1729	-0-	-701	-0-	1729	2			Y	-0-					77
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-	5	1			72

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					18
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					18
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	7			17
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 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
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13618	3	18	9	Y	16					76
01	14229	X	13726	-0-	-503	-0-	13726	3			Y	-0-					76
02	13311	X	13021	-0-	-290	-0-	12955	3	66	9	Y	60	1	8			135
03	14229	X	13636	-0-	-593	-0-	13622	3	14	9	Y	13	93	1			55
*04	13410	X	13098	-0-	-312	-0-	13098	2			Y	-0-					55
*05	13919	X	10972	-0-	-2947	-0-	10944	2	28	9	Y	25	80	1			-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	19	1			-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					50
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					50
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					50
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					50
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	670	1	1129	2	Y	-0-	25	7			25
*05	3100	N	8605	-0-	5505	5505	926	1	7679	2	Y	-0-					25

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
12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	6	1	10437	3	Y	4	8	1			12
							4	9									
01	10509	X	9927	-0-	-582	-0-	9927	3			Y	-0-					12
02	9773	X	8497	-0-	-1276	-0-	8496	3	1	9	Y	1	5	1	1	8	7
03	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9589	3	1	9	Y	1	1	8			7
*04	10110	X	9030	-0-	-1080	-0-	9030	2			Y	-0-	7	7			-0-
05	10447	X	8633	-0-	-1814	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04	T. A.	341	-0-	341	341	210	1	131	2	Y	-0-					24
*05	T. A.	1557	-0-	1557	1898	299	1	1258	2	Y	-0-					24

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

12	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	3			Y	-0-					158
01	10323 X	10140	-0-	-183	-0-	10096	3	44	9	Y	40					198
02	9657 X	8798	-0-	-859	-0-	8776	3	22	9	Y	20					218
03	10323 X	9719	-0-	-604	-0-	9653	3	66	9	Y	60	187	1	1	8	90
*04	9840 X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-	15	7			75
*05	10168 X	8559	-0-	-1609	-0-	8559	2			Y	-0-					75

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					151
02	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					151
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					151
*04	1	1	-0-	-0-	3	1	2			N	-0-	26	7			125
*05	T. A.	2328	-0-	2328	2331	2328	2			N	-0-					125

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.	2275	-0-	2275	2275	1399	1	876	2	Y	-0-					2
*05	T. A.	5834	-0-	5834	8109	1122	1	4712	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		146	-0-	146	146	90	1	56	2	Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		699	-0-	699	699	430	1	269	2	Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		1535	-0-	1535	2234	295	1	1240	2	Y	-0-					1

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
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14889	3	98	9	Y	89					217
01	15748	X	14756	-0-	-992	-0-	14756	3			Y	-0-					217
02	14645	X	13564	-0-	-1081	-0-	13469	3	95	9	Y	86	186	1	7	8	110
03	15438	X	14184	-0-	-1254	-0-	14176	3	8	9	Y	7	7	8			110
*04	14580	X	13111	-0-	-1469	-0-	13111	2			Y	-0-					110
*05	14973	X	14208	-0-	-765	-0-	14208	2			Y	-0-					110

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
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
*04	T. A.		384	-0-	384	386	236	1	148	2	Y	-0-					10
*05	5445	X	5059	-0-	-386	-0-	973	1	4086	2	Y	-0-					10

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*05	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					9

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
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6439	3	12	9	Y	11					56
01	8246	X	6965	-0-	-1281	-0-	6963	3	2	9	Y	2					58
02	7714	X	5933	-0-	-1781	-0-	5918	3	15	9	Y	14	5	8			67
03	7936	X	6437	-0-	-1499	-0-	6424	3	13	9	Y	12	6	8			73
*04	6930	X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	2			Y	-0-					73
*05	6975	X	4953	-0-	-2022	-0-	4953	2			Y	-0-	47	1			26

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
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
01	9672	X	4790	-0-	-4882	-0-	1	1	4789	3	Y	-0-					-0-
02	9048	X	4510	-0-	-4538	-0-	1	1	4509	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	4295	-0-	-3269	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6989	-0-	-331	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
*05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			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
12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			Y	-0-					54
01	11842	X	10831	-0-	-1011	-0-	10831	3			Y	-0-					54
02	10585	X	10169	-0-	-416	-0-	10169	3			Y	-0-					54
03	11160	X	10788	-0-	-372	-0-	10781	3	7	9	Y	6	6	8			54
*04	10710	X	10299	-0-	-411	-0-	10299	2			Y	-0-					54
*05	10912	X	10525	-0-	-387	-0-	10507	2	18	9	Y	16					70

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
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	878	1	4074	3	Y	-0-					4
01	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	471	1	4618	3	Y	3					7
							3	9									
02	4930	X	4722	-0-	-208	-0-	427	1	4281	3	Y	13					20
							14	9									
03	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	432	1	4455	3	Y	25					45
							28	9									
*04	4920	X	4201	-0-	-719	-0-	4201	2			Y	-0-					45
*05	5084	X	4693	-0-	-391	-0-	4647	2	46	9	Y	42	87	1			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	Y	7					37
							8	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					37
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	3	6	9	Y	5	5	8			37
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2421	3	61	9	Y	55	5	8			87
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	91	1			-0-
05	1798	N	997	-0-	-801	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

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
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15798	3	70	9	Y	64	59	1			117
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16961	3	95	9	Y	86	115	1			88
02	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	16995	3	30	9	Y	27	61	1			54
03	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19200	3	102	9	Y	93					147
*04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2			Y	-0-	85	1			62
*05	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20386	2	42	9	Y	38	100	1			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6076	2	110	9	Y	100	63	1			37

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
05	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

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	3			Y	-0-					5
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-					5
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			Y	-0-					5
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9916	3	10	9	Y	9	9	8			5
*04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			Y	-0-	5	7			-0-
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8551	2	22	9	Y	20					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					65
01	62	X	8	-0-	-54	-0-	2	3	6	9	Y	5					70
02	58	X	29	-0-	-29	-0-	29	3			Y	-0-					70
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
*04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-	70	7			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			68
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					9
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3	7	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	527	1	12180	3	Y	144					148
							158	9									
01	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	957	1	13127	3	Y	-0-					148
02	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	803	1	12472	3	Y	190	122	1			216
							209	9									
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	958	1	13385	3	Y	1	1	8			216
							1	9									
*04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1462	1	12525	2	Y	-0-					216
*05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1287	1	12375	2	Y	-0-					216

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			4
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					4
02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					Y	-0-					4
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
*04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
*05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	Y	-0-					4

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					59
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					59
*04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-	4	7			55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					25
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	-0-					25
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	17	1			8
*04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					8
*05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					8

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					9
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	9	7			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	15					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

12	6448	X	4360	-0-	-2088	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4485	-0-	-1963	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4653	-0-	-1350	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT		794	-0-	794	794	791	2	3	9	Y	3					3

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3746	-0-	-811	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	132	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	133	1	3311	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	39	1	8989	3	Y	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	45	1	7591	3	Y	-0-					-0-
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
04	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
*05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*05	T. A.		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
01	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9717	-0-	-153	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9666	-0-	-533	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	930	X	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	X	80	-0-	-36	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	Y	-0-	3	1			4

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

12	6975	X	6639	-0-	-336	-0-	314	1	6325	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6107	-0-	-868	-0-	307	1	5800	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6052	-0-	-473	-0-	289	1	5763	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	300	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5813	-0-	-727	-0-	305	1	5508	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5860	-0-	-774	-0-	325	1	5535	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	692	1	6600	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	697	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6372	-0-	-298	-0-	629	1	5743	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	686	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	680	1	5906	2	N	-0-					-0-
*05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	744	1	6465	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

12	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11755	3	155	9	Y	141	103	1			104
01	13144	X	11805	-0-	-1339	-0-	11742	3	63	9	Y	57	104	1			57
02	11977	X	10506	-0-	-1471	-0-	10404	3	102	9	Y	93	98	1			52
03	12803	X	10903	-0-	-1900	-0-	10902	3	1	9	Y	1	1	8			52
*04	11520	X	9759	-0-	-1761	-0-	9649	2	110	9	Y	100	116	1			36
*05	11904	X	9133	-0-	-2771	-0-	9133	2			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 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
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12038	3	101	9	N	92					251
01	13082	X	12168	-0-	-914	-0-	12168	3			N	-0-					251
02	12006	X	11358	-0-	-648	-0-	11281	3	77	9	N	70	192	1	1	8	128
03	12338	X	12056	-0-	-282	-0-	12055	3	1	9	N	1	1	8			128
*04	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					128
*05	12183	X	11337	-0-	-846	-0-	11304	2	33	9	N	30					158

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	T. A.		-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

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
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9278	3	78	9	Y	71					203
01	9889	X	9272	-0-	-617	-0-	9272	3			Y	-0-					203
02	9164	X	8544	-0-	-620	-0-	8537	3	7	9	Y	6	136	1	6	8	67
03	9362	X	1955	-0-	-7407	-0-	1954	3	1	9	Y	1	1	8			67
*04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	56	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	16	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	19	5	1			14

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			108
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27

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
12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8926	3	106	9	Y	96	92	1			177
01	9083	X	8811	-0-	-272	-0-	8651	3	160	9	Y	145	175	1			147
02	8497	X	7718	-0-	-779	-0-	7662	3	56	9	Y	51	103	1	1	8	94
03	9021	X	8343	-0-	-678	-0-	8125	3	218	9	Y	198	1	8			291
*04	8730	X	7917	-0-	-813	-0-	7917	2			Y	-0-	100	1			191
*05	9021	X	8147	-0-	-874	-0-	8147	2			Y	-0-	40	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					70

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2 EXT	436	-0-	436	436	28 15	1 9	393	2	Y	14					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					25

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
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8141	3	52	9	Y	47	56	1			58
01	9052	X	8361	-0-	-691	-0-	8315	3	46	9	Y	42					100
02	8468	X	7723	-0-	-745	-0-	7700	3	23	9	Y	21	2	8			119
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8751	3	24	9	Y	22	2	8			139
*04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	205	1	8516	2	Y	-0-					139
*05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	561	1	7903	2	Y	-0-					139

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					21
01	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					21
02	435	X	76	-0-	-359	-0-	76	3			Y	-0-					21
03	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					21
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					21
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					21

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
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					60
01	186	X	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					60
02	174	X	154	-0-	-20	-0-	154	3			Y	-0-					60
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					60
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					60
*05	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	3	29	9	Y	26	67	1			37
01	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6627	3	28	9	Y	25	13	1			49
02	6496	X	5988	-0-	-508	-0-	5986	3	2	9	Y	2	12	1			39
03	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	78	1	6244	3	Y	1	21	1			19
							1	9									
*04	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6354	2			Y	-0-					19
*05	6727	X	6545	-0-	-182	-0-	152	1	6369	2	Y	22	41	1			-0-
							24	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	120	101	2	19	9	Y	17					17

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
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	521	1	3760	3	Y	197	82	1			211
							217	9									
01	4960	X	4411	-0-	-549	-0-	534	1	3672	3	Y	186	73	1			324
							205	9									
02	4640	X	4165	-0-	-475	-0-	737	1	3354	3	Y	67	82	1			309
							74	9									
03	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	729	1	3425	3	Y	265	168	1			406
							292	9									
*04	4500	X	3636	-0-	-864	-0-	3636	2			Y	-0-	193	1			213
*05	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	88	1	3676	2	Y	-0-	24	1			189

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
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			Y	-0-					42
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	195	1	9284	3	Y	-0-					42
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	626	1	8326	3	Y	33					75
							36	9									
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	727	1	8277	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
*04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-					75
*05	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	6745	2			Y	-0-					75

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	527	1	4390	3	Y	-0-					1
01	5549	X	4847	-0-	-702	-0-	531	1	4316	3	Y	-0-					1
02	5191	X	4425	-0-	-766	-0-	722	1	3703	3	Y	-0-					1
03	5549	X	4539	-0-	-1010	-0-	669	1	3869	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			Y	-0-	1	7			-0-
*05	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	100	1	4196	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					14
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	-0-					14
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					14
*04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
*05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20					20

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
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					92
01	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	6255	3			N	-0-					92
02	6061	X	5714	-0-	-347	-0-	5714	3			N	-0-					92
03	6479	X	6292	-0-	-187	-0-	6284	3	8	9	N	7	7	8			92
*04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-	25	7			67
*05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4721	-0-	1621	1621	1122	1	3599	2	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			Y	-0-					26
01	16368	X	14691	-0-	-1677	-0-	14691	3			Y	-0-					26
02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13764	3	19	9	Y	17	17	8			26
03	14384	X	13908	-0-	-476	-0-	13908	3			Y	-0-					26
*04	14220	X	13289	-0-	-931	-0-	13289	2			Y	-0-					26
*05	14725	X	8105	-0-	-6620	-0-	8105	2			Y	-0-					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	12	7			7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					46

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 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
12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1 127	1 9	10907	3	Y	115	137	1			138
01	11253	X	10764	-0-	-489	-0-	10695	3	69	9	Y	63	48	1			153
02	10527	X	9927	-0-	-600	-0-	9876	3	51	9	Y	46	39	1	1	8	159
03	11036	X	10976	-0-	-60	-0-	10797	3	179	9	Y	163	86	1	1	8	235
*04	10680	X	10177	-0-	-503	-0-	10177	2			Y	-0-	110	1			125
*05	11036	X	10663	-0-	-373	-0-	248	1	10415	2	Y	-0-	67	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					20
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					20
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			8
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

12	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
04	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
*05	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10036	3	8	9	Y	7					37
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	Y	3					40
02	7975	X	7780	-0-	-195	-0-	7767	3	13	9	Y	12	2	8			50
03	9052	X	7893	-0-	-1159	-0-	7890	3	3	9	Y	3	34	1	3	8	16
*04	8760	X	7028	-0-	-1732	-0-	7028	2			Y	-0-					16
*05	9052	X	8089	-0-	-963	-0-	8089	2			Y	-0-					16

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

12	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	1136	1	2377	2	Y	-0-					116
01	7331	X	3818	-0-	-3513	-0-	754	1	3033	2	Y	28					144
							31	9									
02	3509	X	3044	-0-	-465	-0-	667	1	2376	2	Y	1	112	1			33
							1	9									
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	815	1	3323	2	Y	20					53
							22	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	808	1	2918	2	Y	8					61
							9	9									
*05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	833	1	3051	2	Y	7					68
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	T. A.		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
05	T. A.		1590	-0-	1590	1590	1582	2	8	9	Y	7					7

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
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8710	3	19	9	Y	17					84
01	9021	X	8479	-0-	-542	-0-	8447	3	32	9	Y	29					113
02	8410	X	7809	-0-	-601	-0-	7809	3			Y	-0-					113
03	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	8816	3	15	9	Y	14	78	1			49
*04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	8292	2			Y	-0-					49
*05	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	7981	2	33	9	Y	30	79	1			-0-

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	997	1	625	2	Y	-0-					2
*05	3100	N	9571	-0-	6471	6471	1841	1	7730	2	Y	-0-					2

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
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	909	1	3627	3	Y	73					236
							80	9									
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1190	1	5111	3	Y	-0-					236
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1345	1	4698	3	Y	32	161	1	4	8	103
							35	9									
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1504	1	4929	3	Y	5	5	8			103
							6	9									
*04	6090	X	5507	-0-	-583	-0-	5507	2			Y	-0-					103
*05	6510	X	5139	-0-	-1371	-0-	5139	2			Y	-0-					103

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*01	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					104
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	634	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3814	-0-	-619	-0-	606	1	3208	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	802	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4121	-0-	-1831	-0-	657	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4935	-0-	-633	-0-	641	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	738	1	4413	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	680	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	764	1	4049	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					47
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	451	1	760	2	Y	-0-					47
*05	3100	N	5426	-0-	2326	2326	584	1	4842	2	Y	-0-					47

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	488	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	484	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	452	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	474	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	473	1	3342	2	N	-0-					-0-
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	501	1	3465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2368	2	Y	1	86	1			17
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					17
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	-0-					17
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					17
*04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					17
*05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					17

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	183	1	9170	3	Y	52					209
							57	9									
01	10819	X	10096	-0-	-723	-0-	277	1	9819	3	Y	-0-					209
02	10034	X	9433	-0-	-601	-0-	277	1	9100	3	Y	51	187	1	2	8	71
							56	9									
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	294	1	9045	3	Y	2	2	8			71
							2	9									
*04	9780	X	8097	-0-	-1683	-0-	8097	2			Y	-0-					71
*05	10106	X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			Y	-0-					71

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

12	DLQ G-10		4110	-0-	4110	4110	161	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	8441	X	4331	-0-	-4110	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4361	-0-	-163	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3			Y	-0-					19
01	13206	X	12629	-0-	-577	-0-	12629	3			Y	-0-					19
02	12006	X	11948	-0-	-58	-0-	11948	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	12183	X	12146	-0-	-37	-0-	12136	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	12210	X	12179	-0-	-31	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
*05	12772	X	12203	-0-	-569	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6554	-0-	-1413	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3702	-0-	-3606	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	4759	-0-	-3053	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4505	-0-	-3055	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5372	-0-	-1882	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4704	-0-	-1217	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4600	-0-	-156	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3200	-0-	-1360	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4292	-0-	-637	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					47
01	T. A.		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					47
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	47	7			-0-
05	T. A.		728	-0-	728	732	709	2	19	9	Y	17					17

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	3	62	9	Y	56					97
01	8649	X	4	-0-	-8645	-0-	4	3			Y	-0-					97
02	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					97
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					97
*04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			Y	-0-					97
*05	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
05	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

12	DLQ G-10		3921	-0-	3921	3921	185	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	7757	X	3836	-0-	-3921	-0-	193	1	3643	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3380	-0-	-303	-0-	161	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	180	1	3383	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2507	-0-	-1399	-0-	139	1	2368	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
*03	2		2	-0-	-0-	10	2	3			Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

12	DLQ G-10		3804	-0-	3804	3804	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
01	8126	X	4322	-0-	-3804	-0-	217	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3845	-0-	-331	-0-	183	1	3662	2	N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	233	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	173	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3645	-0-	-664	-0-	202	1	3443	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					45
02	T. A.		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					45
*04	3		3	-0-	-0-	4	3	2			Y	-0-	6	7			39
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					39

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

12	2418	X	1666	-0-	-752	-0-	156	1	1510	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	895	-0-	-1306	-0-	98	1	797	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	183	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	798	-0-	-876	-0-	88	1	710	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	2	N	-0-					-0-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	229	1	2100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	DLQ G-10		4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-					-0-
01	9267	X	4563	-0-	-4704	-0-	229	1	4334	2	N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	231	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	245	1	4615	2	N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	240	1	4330	2	N	-0-					-0-
*05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	295	1	5017	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

12	DLQ G-10		4454	-0-	4454	4454	417	1	4037	2	N	-0-					-0-
01	8319	X	3865	-0-	-4454	-0-	424	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3969	-0-	-265	-0-	366	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	435	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4317	-0-	-3	-0-	415	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	418	1	3838	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	156	1			27
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	9	1			18
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					Y	-0-	4	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-
01	14477	X	13626	-0-	-851	-0-	13626	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	12319	-0-	-1224	-0-	12315	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	14477	X	12578	-0-	-1899	-0-	12575	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	13350	X	13193	-0-	-157	-0-	13193	2			Y	-0-					-0-
*05	13640	X	10264	-0-	-3376	-0-	10187	2	77	9	Y	70	70	1			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*05	0	N	-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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					14

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			42
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	23069	-0-	-1855	-0-	23069	2			N	-0-					-0-
02	23316	X	22396	-0-	-920	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	24277	-0-	-616	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
04	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23035	-0-	-897	-0-	23035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8272	-0-	-1245	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	6441	-0-	-2462	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6511	-0-	-3006	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6008	-0-	-3082	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7084	-0-	-2309	-0-	7084	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 #: 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
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5739	-0-	-931	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	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
12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
01	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	26903	2			N	-0-					-0-
02	24969	X	24825	-0-	-144	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	25704	-0-	-987	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	24410	-0-	-1630	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24643	-0-	-2265	-0-	24643	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			Y	-0-					-0-
01	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3			Y	-0-					-0-
02	8439	X	8218	-0-	-221	-0-	8218	3			Y	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8240	-0-	-250	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
*05	8773	X	8241	-0-	-532	-0-	8178	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

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
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	654	1	2014	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	651	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2106	-0-	-591	-0-	527	1	1579	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	516	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2146	-0-	-494	-0-	523	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	439	1	1259	2	N	-0-					-0-

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
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	3			Y	-0-	1	1			1
01	12524	X	11988	-0-	-536	-0-	6	1	11982	3	Y	-0-					1
02	11542	X	11183	-0-	-359	-0-	11183	3			Y	-0-					1
03	12090	X	11812	-0-	-278	-0-	11811	3	1	9	Y	1	1	8			1
*04	11700	X	10989	-0-	-711	-0-	10989	2			Y	-0-	1	7			-0-
*05	12090	X	11477	-0-	-613	-0-	265	1	11133	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					69

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					69

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19

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
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3664	-0-	-77	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	142	1	3493	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	140	1	3492	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					N	-0-					-0-
02	33785	X	-0-	-0-	-33785	-0-					N	-0-					-0-
03	31434	X	-0-	-0-	-31434	-0-					N	-0-					-0-
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-
*05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 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
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	196	1	6152	3	Y	49	23	1			89
							54	9									
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	393	1	7794	3	Y	49	65	1			73
							54	9									
02	7221	X	7127	-0-	-94	-0-	330	1	6758	3	Y	35	51	1	2	8	55
							39	9									
03	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	274	1	6832	3	Y	33	2	8			86
							36	9									
*04	7980	X	6350	-0-	-1630	-0-	6350	2			Y	-0-	40	1			46
*05	8246	X	6172	-0-	-2074	-0-	6172	2			Y	-0-	43	1			3

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 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
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	408	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	375	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	390	1	3943	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	376	1	3796	2	N	-0-					-0-
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	378	1	3804	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12931	3	4	9	Y	4					28
01	13299	X	12706	-0-	-593	-0-	12706	3			Y	-0-					28
02	12441	X	11850	-0-	-591	-0-	11848	3	2	9	Y	2	2	8			28
03	13299	X	12893	-0-	-406	-0-	12885	3	8	9	Y	7	2	8			33
*04	12750	X	10893	-0-	-1857	-0-	10893	2			Y	-0-	3	7			30
*05	12927	X	10360	-0-	-2567	-0-	10360	2			Y	-0-	5	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			Y	-0-					27
01	12059	X	11057	-0-	-1002	-0-	11057	3			Y	-0-					27
02	11223	X	9953	-0-	-1270	-0-	9952	3	1	9	Y	1	1	8			27
03	11594	X	10499	-0-	-1095	-0-	10498	3	1	9	Y	1	1	8			27
*04	10890	X	9966	-0-	-924	-0-	9966	2			Y	-0-					27
*05	11067	X	9909	-0-	-1158	-0-	9909	2			Y	-0-					27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			Y	-0-					162
01	10044	X	8427	-0-	-1617	-0-	8427	3			Y	-0-					162
02	9338	X	8051	-0-	-1287	-0-	8044	3	7	9	Y	6	6	8			162
03	9858	X	8789	-0-	-1069	-0-	8761	3	28	9	Y	25	6	8			181
*04	9210	X	7801	-0-	-1409	-0-	7801	2			Y	-0-	181	7			-0-
05	8742	X	3334	-0-	-5408	-0-	3317	2	17	9	Y	15					15

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	261	X	43	-0-	-218	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
*05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	21220	2	34	9	Y	31					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-					1
01	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			Y	-0-					1
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3			Y	-0-					1
03	12989	X	12622	-0-	-367	-0-	12620	3	2	9	Y	2	2	8			1
*04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	300	1	12444	2	Y	-0-					1
*05	12989	X	12204	-0-	-785	-0-	809	1	11395	2	Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			Y	-0-	11	1			3
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-					3
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9539	3	4	9	Y	4	1	8			6
03	10323	X	10144	-0-	-179	-0-	10143	3	1	9	Y	1	1	8			6
*04	9990	X	9594	-0-	-396	-0-	226	1	9368	2	Y	-0-					6
*05	10323	X	9498	-0-	-825	-0-	630	1	8868	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 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
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	143	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	-0-					-0-
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	164	1	2799	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	900	-0-	-5238	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	-0-	-0-	-4832	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	727	-0-	-1815	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4164	-0-	-2586	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 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
12	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10936	3	10	9	Y	9	19	1			26
01	11470	X	10095	-0-	-1375	-0-	10078	3	17	9	Y	15	26	1			15
02	10730	X	9159	-0-	-1571	-0-	9157	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	5
03	11470	X	9227	-0-	-2243	-0-	9224	3	3	9	Y	3	2	8			6
*04	10590	X	9211	-0-	-1379	-0-	9211	2			Y	-0-	6	1			-0-
*05	10943	X	8654	-0-	-2289	-0-	8608	2	46	9	Y	42	42	1			-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 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
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1015	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2476	-0-	-252	-0-	1019	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2357	-0-	-108	-0-	1058	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	1070	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	1095	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	1123	1	1103	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 #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1057	1	5834	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	1000	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6547	-0-	-181	-0-	931	1	5616	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	959	1	6078	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6474	-0-	-396	-0-	1619	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	1667	1	4937	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT		196	-0-	196	196	177	2	19	9	Y	17					17

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	568	1	3114	3	Y	-0-	8	1			1
01	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	566	1	3285	3	Y	1					2
							1	9									
02	3712	X	3614	-0-	-98	-0-	727	1	2886	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	676	1	3071	3	Y	-0-	1	1			1
*04	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			Y	-0-					1
*05	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	80	1	3363	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2			N	-0-			-0-
01	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-			-0-
02	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2			N	-0-			-0-
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-			-0-
04	15120	X	14941	-0-	-179	-0-	14941	2			N	-0-			-0-
*05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-			-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	505	1	4646	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	436	1	4706	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4713	-0-	-478	-0-	488	1	4225	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4860	-0-	-565	-0-	658	1	4202	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	1468	1	3070	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4416	-0-	-730	-0-	1537	1	2879	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
02	5191	X	5062	-0-	-129	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	4003	-0-	-1856	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	4169	-0-	-1921	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	4509	-0-	-1784	-0-	4509	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-			-0-
02	14848	X	-0-	-0-	-14848	-0-					N	-0-			-0-
03	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-			-0-
04	14670	X	717	-0-	-13953	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69			69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	131	1	6414	3	Y	1					47
							1	9									
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8651	3	56	9	Y	51					98
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7310	3	25	9	Y	23	1	8			120
03	7812	X	7734	-0-	-78	-0-	7679	3	55	9	Y	50	1	8			169
*04	8430	X	8057	-0-	-373	-0-	8057	2			Y	-0-	79	1			90
*05	8711	X	7873	-0-	-838	-0-	7873	2			Y	-0-					90

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

12	775	N	705	-0-	-70	-0-	181	1	524	2	N	-0-					-0-
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	158	1	533	2	N	-0-					-0-
02	696	N	602	-0-	-94	-0-	168	1	434	2	N	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	225	1	388	2	N	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	2	N	-0-					-0-
05	651	N	277	-0-	-374	-0-	96	1	181	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3875	-0-	-156	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	153	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	151	1	3763	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3782	-0-	-452	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3031	-0-	-1061	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	528	1	5025	2	N	-0-					-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	512	1	4652	2	N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	501	1	4682	2	N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	532	1	4715	2	N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	524	1	4649	2	N	-0-					-0-
*05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	534	1	4557	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 WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
01	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10982	-0-	-302	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10842	-0-	-1062	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			100
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	10	7			-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					6

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			Y	-0-					55
01	8618	X	8176	-0-	-442	-0-	8176	3			Y	-0-					55
02	7975	X	7474	-0-	-501	-0-	7378	3	96	9	Y	87					142
03	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8025	3	31	9	Y	28					170
*04	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	7580	2			Y	-0-					170
*05	8525	X	7788	-0-	-737	-0-	7788	2			Y	-0-	122	1			48

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	7			8
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			Y	-0-					8
01	10633	X	10017	-0-	-616	-0-	10017	3			Y	-0-					8
02	9947	X	9166	-0-	-781	-0-	9148	3	18	9	Y	16	16	8			8
03	10292	X	9839	-0-	-453	-0-	9839	3			Y	-0-					8
*04	9690	X	9390	-0-	-300	-0-	9390	2			Y	-0-					8
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			Y	-0-					8

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
*12	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9860	X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*05	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	55411	-0-	52311	52311	55411	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	59546	-0-	56646	108957	59546	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	53366	-0-	50266	159223	53366	2			N	-0-					-0-
04	203950	X	44727	-0-	-159223	-0-	44727	2			N	-0-					-0-
*05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	24072	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
12	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2414	-0-	-138	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	92	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	92	1	2282	2	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 #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2426	-0-	2426	2426	2407	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					15
*05	0	N	-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

12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	89	1	9192	3	Y	-0-					-0-
01	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3			Y	-0-					-0-
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8918	-0-	-351	-0-	8918	3			Y	-0-					-0-
04	9570	X	8553	-0-	-1017	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
*05	9889	X	7887	-0-	-2002	-0-	7828	2	59	9	Y	54	54	1			-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7759	3	6	9	N	5					38
01	8680	X	7667	-0-	-1013	-0-	7652	3	15	9	N	14					52
02	8120	X	7752	-0-	-368	-0-	7742	3	10	9	N	9	1	8			60
03	8401	X	8097	-0-	-304	-0-	8091	3	6	9	N	5	1	8			64
*04	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	7028	2			N	-0-					64
*05	8277	X	7059	-0-	-1218	-0-	7053	2	6	9	N	5					69

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			50
*05	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3023	-0-	-1348	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2866	-0-	-324	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	106	1	2637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	956	-0-	956	956	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					1
02	5452 X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					1
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					1
*04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3363	2	Y	22	22	1			-0-
						24	9									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

12	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7617	3	34	9	Y	31	13	1			43
01	12803 X	5664	-0-	-7139	-0-	5641	3	23	9	Y	21	42	1			22
02	9976 X	3207	-0-	-6769	-0-	3201	3	6	9	Y	5	15	1	5	8	7
03	8587 X	936	-0-	-7651	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	8			7
*04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					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 #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	358	1	9455	3	Y	102	98	1			118
							112	9									
01	10881	X	9829	-0-	-1052	-0-	323	1	9363	3	Y	130	41	1			207
							143	9									
02	10034	X	8943	-0-	-1091	-0-	437	1	8470	3	Y	33	52	1	1	8	187
							36	9									
03	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	426	1	8786	3	Y	101	102	1	1	8	185
							111	9									
*04	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	8549	2			Y	-0-	82	1			103
*05	9920	X	8878	-0-	-1042	-0-	206	1	8672	2	Y	-0-	56	1			47

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	26	1			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	46	1			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	35	1	1	8	28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	1	8			54
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-	30	1			24
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	6	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6860	3	20	9	Y	18	70	1			118
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	495	1	6675	3	Y	18	51	1			85
							20	9									
02	6699	X	6502	-0-	-197	-0-	490	1	5998	3	Y	13	33	1	1	8	64
							14	9									
03	7161	X	7094	-0-	-67	-0-	763	1	6300	3	Y	28	31	1	1	8	60
							31	9									
*04	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			Y	-0-					60
*05	7192	X	4616	-0-	-2576	-0-	4588	2	28	9	Y	25	85	1			-0-

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
12	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	571	1	4257	2	Y	-0-					38
01	9616	X	4788	-0-	-4828	-0-	718	1	4028	2	Y	38					76
							42	9									
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	679	1	4302	2	Y	28					104
							31	9									
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	701	1	4064	2	Y	8					112
							9	9									
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	678	1	3945	2	Y	10	112	1			10
							11	9									
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	740	1	3919	2	Y	5					15
							6	9									

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	T. A.		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					30

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	61	-0-	-4649	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	638	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	690	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	672	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	783	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1150	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	1268	1	3635	2	N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			124
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					124
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	53	2	96	9	Y	87	188	1			23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5109	-0-	-227	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	183	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4710	-0-	-808	-0-	182	1	4528	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	156	-0-	-4618	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2033	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	1964	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2831	-0-	-504	-0-	1747	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	2044	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1110	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	1145	1	1650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

12	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	9	Y	20	15	1			46
01	22940	X	22804	-0-	-136	-0-	22742	3	62	9	Y	56	33	1			69
02	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	21276	3	39	9	Y	35	48	1	3	8	53
03	22785	X	22317	-0-	-468	-0-	22275	3	42	9	Y	38	3	8			88
*04	22080	X	21382	-0-	-698	-0-	21382	2			Y	-0-	42	1			46
*05	22816	X	20736	-0-	-2080	-0-	20629	2	107	9	Y	97	143	1			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	43					43
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					43
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					43
*04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					43
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4889	2	56	9	Y	51	58	1			36

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

12	1891	N	133	-0-	-1758	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1030	-0-	-1605	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	6	-0-	-1473	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7316	X	4848	-0-	-2468	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6330	-0-	-514	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4262	-0-	-3054	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
*05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 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
12	5301	X	4300	-0-	-1001	-0-	508	1	3792	2	Y	-0-					3
01	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	733	1	4112	2	Y	39					42
							43	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	679	1	4304	2	Y	28					70
							31	9									
03	5301	X	5097	-0-	-204	-0-	750	1	4347	2	Y	-0-					70
04	5130	X	4960	-0-	-170	-0-	726	1	4226	2	Y	7	25	1			52
							8	9									
*05	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	711	1	3765	2	Y	5					57
							6	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

12	10447	X	9935	-0-	-512	-0-	470	1	9465	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9802	-0-	-645	-0-	492	1	9310	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8986	-0-	-700	-0-	428	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9350	-0-	-756	-0-	471	1	8879	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9317	-0-	-463	-0-	489	1	8828	2	N	-0-					-0-
*05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	564	1	9598	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

12	T. A.		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1989	-0-	1989	2062	1989	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2062					N	-0-					-0-
03	T. A.		1710	-0-	1710	3772	1710	2			N	-0-					-0-
04	4411	X	639	-0-	-3772	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14169	3	48	9	Y	44	54	1			121
01	14601	X	14446	-0-	-155	-0-	14440	3	6	9	Y	5					126
02	13659	X	12842	-0-	-817	-0-	12838	3	4	9	Y	4	51	1			79
03	14601	X	13933	-0-	-668	-0-	13932	3	1	9	Y	1	47	1	1	8	32
*04	13980	X	13306	-0-	-674	-0-	13306	2			Y	-0-					32
*05	14446	X	13465	-0-	-981	-0-	13418	2	47	9	Y	43	75	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	19	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3870	-0-	-306	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	84	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	327	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	329	1	3411	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 #: 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
12	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9541	-0-	-1216	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8434	-0-	-2636	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8192	-0-	-3247	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	5644	-0-	-1403	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6792	-0-	-152	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	664	1	5587	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	636	1	5204	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3331	-0-	-2032	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3159	-0-	-1481	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3597	-0-	-1363	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4138	-0-	-667	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3590	-0-	-731	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	153	1	3761	2	N	-0-					-0-
*05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	182	1	4527	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	789	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	726	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3485	-0-	-343	-0-	682	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	971	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1160	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	1179	1	2484	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

12	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	605	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6099	-0-	-318	-0-	617	1	5482	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	5424	-0-	-579	-0-	550	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	606	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5179	-0-	-821	-0-	572	1	4607	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6074	-0-	-126	-0-	646	1	5428	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			65
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			16
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

12	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	244	1	4923	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5175	-0-	-281	-0-	260	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4362	-0-	-742	-0-	208	1	4154	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	245	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	268	1	4848	2	N	-0-					-0-
*05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	293	1	4995	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

12	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	212	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	285	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4844	-0-	-173	-0-	231	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	247	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	250	1	4512	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	281	1	4781	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7246	-0-	-1744	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	6854	-0-	-1324	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7113	-0-	-1288	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1325	1	6886	2	N	-0-					-0-
*05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	1341	1	6523	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
02	22330	X	-0-	-0-	-22330	-0-					N	-0-					-0-
03	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
04	16830	X	319	-0-	-16511	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

12	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10194	3	74	9	Y	67	80	1			182
01	12369 X	10506	-0-	-1863	-0-	10449	3	57	9	Y	52					234
02	11571 X	10044	-0-	-1527	-0-	9987	3	57	9	Y	52	95	1	1	8	190
03	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10621	3	46	9	Y	42	112	1	1	8	119
*04	10170 X	9941	-0-	-229	-0-	9941	2			Y	-0-					119
*05	10726 X	9718	-0-	-1008	-0-	9718	2			Y	-0-	55	1			64

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	4081	-0-	-327	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4551	-0-	-471	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	3698	-0-	-1162	-0-	145	1	3553	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4104	-0-	-918	-0-	158	1	3946	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

12	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
01	16306 X	12724	-0-	-3582	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	14674 X	12223	-0-	-2451	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
03	15004 X	13417	-0-	-1587	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	13770 X	12426	-0-	-1344	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
*05	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 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
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	113	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	109	1	2724	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7823	-0-	-516	-0-	370	1	7453	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7531	-0-	-808	-0-	378	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6904	-0-	-433	-0-	329	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7153	-0-	-659	-0-	361	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	363	1	6556	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	414	1	7039	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			17
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 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
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1531	1	1388	3	Y	3	3	8			57
							3	9									
01	4929	X	3074	-0-	-1855	-0-	1701	1	1372	3	Y	1					58
							1	9									
02	4031	X	2701	-0-	-1330	-0-	704	1	1997	3	Y	-0-					58
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					58
*04	3240	X	2532	-0-	-708	-0-	2532	2			Y	-0-					58
*05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			Y	-0-					58

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
12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	967	1	11107	3	N	-0-					25
01	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	1591	1	11171	3	N	-0-					25
02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	871	1	9528	3	N	-0-					25
03	11098	X	10247	-0-	-851	-0-	744	1	9495	3	N	7	7	8			25
							8	9									
*04	10740	X	9175	-0-	-1565	-0-	9175	2			N	-0-					25
*05	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	37	1	16933	3	Y	61	84	1			207
							67	9									
01	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	2	1	17869	3	Y	164	150	1			221
							180	9									
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16436	3	108	9	Y	98	154	1	1	8	164
03	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17540	3	119	9	Y	108					272
*04	17010	X	15858	-0-	-1152	-0-	15858	2			Y	-0-	150	1			122
*05	17577	X	15600	-0-	-1977	-0-	15600	2			Y	-0-	108	1			14

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
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3594	-0-	-118	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	131	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	135	1	3375	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
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	1081	1	9147	3	Y	-0-					-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1366	1	9102	3	Y	43					43
							47	9									
02	9744	X	9451	-0-	-293	-0-	1175	1	8276	3	Y	-0-					43
03	10416	X	10086	-0-	-330	-0-	1408	1	8670	3	Y	7	7	8			43
							8	9									
*04	10170	X	9539	-0-	-631	-0-	9539	2			Y	-0-					43
*05	10509	X	9175	-0-	-1334	-0-	9031	2	144	9	Y	131	108	1			66

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			7
*05	T. A.		6949	-0-	6949	6949	6949	2			Y	-0-					7

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9228	3	42	9	Y	38	43	1			112
01	9393	X	9215	-0-	-178	-0-	9099	3	116	9	Y	105	81	1			136
02	8729	X	8641	-0-	-88	-0-	8580	3	61	9	Y	55	95	1			96
03	9269	X	9167	-0-	-102	-0-	9112	3	55	9	Y	50					146
*04	8970	X	8607	-0-	-363	-0-	8607	2			Y	-0-	102	1			44
*05	9269	X	8277	-0-	-992	-0-	8263	2	14	9	Y	13	57	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3580	-0-	3580	3580	3580	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			74
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	176	-0-	176	176	175	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5128	-0-	2028	2028	5128	2			Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 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
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	838	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	838	1	6810	2	N	-0-					-0-
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1605	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	878	1	6688	2	N	-0-					-0-
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	850	1	6527	2	N	-0-					-0-
*05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	878	1	6704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 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
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	500	1	3572	2	N	-0-			-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	548	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	437	1	3202	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	-0-			-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	690	1	4918	2	N	-0-			-0-
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	544	1	3858	2	N	-0-			-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	579	1	4137	2	N	-0-			-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	531	1	3667	2	N	-0-			-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	2	N	-0-			-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-			-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	354	1	2518	2	N	-0-			-0-
*05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	534	1	3788	2	N	-0-			-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-			-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	693	1	7746	2	N	-0-			-0-
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	671	1	6811	2	N	-0-			-0-
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	634	1	6508	2	N	-0-			-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	689	1	6966	2	N	-0-			-0-
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	668	1	6749	2	N	-0-			-0-
*05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	700	1	7037	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			31

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		525	-0-	525	525	521	2	4	9	Y	4	4	1			-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			Y	-0-					1
01	9548	X	9264	-0-	-284	-0-	9264	3			Y	-0-					1
02	8932	X	8274	-0-	-658	-0-	8274	3			Y	-0-					1
03	9548	X	9291	-0-	-257	-0-	9290	3	1	9	Y	1	1	8			1
*04	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			Y	-0-					1
*05	9269	X	8888	-0-	-381	-0-	8834	2	54	9	Y	49	50	1			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	T. A.		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	T. A.		429	-0-	429	429	407	2	22	9	Y	20					20

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-

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
12	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12352	3	17	9	Y	15					156
01	13268	X	12198	-0-	-1070	-0-	12198	3			Y	-0-					156
02	12122	X	11629	-0-	-493	-0-	11424	3	205	9	Y	186	123	1			219
03	12617	X	12172	-0-	-445	-0-	12170	3	2	9	Y	2	2	8			219
*04	12210	X	11419	-0-	-791	-0-	11419	2			Y	-0-					219
*05	12431	X	11316	-0-	-1115	-0-	11316	2			Y	-0-	170	1			49

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			50
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					50

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 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
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	1049	1	7661	3	Y	14					67
							15	9									
01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	871	1	7223	3	Y	-0-					67
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	944	1	6302	3	Y	14	14	8			67
							15	9									
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1136	1	6595	3	Y	-0-					67
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					67
*05	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	4890	2			Y	-0-					67

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 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
12	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	1079	1	2201	2	Y	3					28
							3	9									
01	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	1079	1	1574	2	Y	-0-					28
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1009	1	2421	2	Y	33					61
							36	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	1079	1	2306	2	Y	-0-					61
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1044	1	2285	2	Y	2					63
							2	9									
05	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	1079	1	2335	2	Y	3					66
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		2438	-0-	2438	2438	1204	1	1234	2	Y	-0-					4

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
*04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	20	7			22
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

12	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	21559	3	79	9	Y	72					77
01	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	3			Y	-0-					77
02	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20087	3	237	9	Y	215	51	1	2	8	239
03	21638	X	21126	-0-	-512	-0-	21124	3	2	9	Y	2	2	8			239
*04	20940	X	20322	-0-	-618	-0-	20322	2			Y	-0-	90	1			149
*05	21669	X	13704	-0-	-7965	-0-	13704	2			Y	-0-					149

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

12	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14085	3	80	9	Y	73	58	1			155
01	16089	X	12256	-0-	-3833	-0-	175	1	11992	3	Y	81	67	1			169
							89	9									
02	15051	X	11684	-0-	-3367	-0-	115	1	11525	3	Y	40	65	1	1	8	143
							44	9									
03	14198	X	13258	-0-	-940	-0-	13171	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	152
*04	13740	X	12467	-0-	-1273	-0-	12467	2			Y	-0-					152
*05	14167	X	12620	-0-	-1547	-0-	12532	2	88	9	Y	80	232	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*05	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	16	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4293	3	2	9	N	2					172
01	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	3205	3			N	-0-					172
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					172
03	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			172
*04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-					172
*05	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			N	-0-					172

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			Y	-0-					3
01	8401	X	5702	-0-	-2699	-0-	5702	3			Y	-0-					3
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-	2	1			1
03	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5723	3	1	9	Y	1	1	8			1
*04	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			Y	-0-					1
*05	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	5210	2			Y	-0-	1	1			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13803	-0-	10703	10703	13803	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28773	-0-	25773	36476	28773	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	12773	-0-	9673	46149	12773	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	551	1	5237	2	N	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	567	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	508	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	547	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	520	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	545	1	4647	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14558	3	110	9	Y	100					100
01	15004	X	14217	-0-	-787	-0-	14148	3	69	9	Y	63					163
02	13862	X	13199	-0-	-663	-0-	3	1	13196	3	Y	-0-					163
03	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14670	3	1	9	Y	1	1	8			163
*04	14190	X	13642	-0-	-548	-0-	13642	2			Y	-0-					163
*05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	877	1	13839	2	Y	-0-	107	1			56

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	145	1			81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	4	8			134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			134
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					134
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					134

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	5220	-0-	-3677	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	3816	-0-	-4507	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5271	-0-	-3626	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5701	-0-	-1079	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	258	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	262	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4686	-0-	-534	-0-	223	1	4463	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	249	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4671	-0-	-609	-0-	245	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	241	1	4106	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3836	-0-	-1124	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3487	-0-	-892	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	182	1	4473	2	N	-0-					-0-
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	169	1	4217	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
02	23113	X	-0-	-0-	-23113	-0-					N	-0-					-0-
03	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
*05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	830	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	868	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	605	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3399	-0-	299	299	866	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	2641	-0-	-299	-0-	849	1	1792	2	N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	880	1	1639	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	53132	X	53132	-0-	-0-	-0-	53132	2			N	-0-					-0-
02	35740	X	35740	-0-	-0-	-0-	35740	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	23326	-0-	-8449	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	17403	-0-	-15327	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	15693	-0-	-18128	-0-	15693	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	439	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	607	1	4580	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	556	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	602	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	585	1	4204	2	N	-0-					-0-
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	642	1	4718	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1079	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1079	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1009	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1079	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1437	-0-	-1323	-0-	506	1	931	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					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
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	92	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	119	1	2239	2	N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	115	1	1953	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	881	1	9423	3	Y	85	86	1			87
							94	9									
01	11098	X	9953	-0-	-1145	-0-	672	1	9253	3	Y	25					112
							28	9									
02	10121	X	8921	-0-	-1200	-0-	245	1	8633	3	Y	39					151
							43	9									
03	10788	X	10470	-0-	-318	-0-	1217	1	9252	3	Y	1	1	8			151
							1	9									
*04	10440	X	9926	-0-	-514	-0-	9926	2			Y	-0-					151
*05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	633	1	9994	2	Y	-0-	77	1			74

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
12	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12145	3	79	9	Y	72	41	1			129
01	12369	X	12341	-0-	-28	-0-	12236	3	105	9	Y	95	56	1			168
02	11571	X	11390	-0-	-181	-0-	11333	3	57	9	Y	52	65	1	1	8	154
03	12369	X	11792	-0-	-577	-0-	11693	3	99	9	Y	90	74	1	2	8	168
*04	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	10859	2			Y	-0-					168
*05	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11858	2	57	9	Y	52	220	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

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
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	266	1	5870	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	969	1	5592	3	Y	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	926	1	4996	3	Y	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	708	1	6031	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	5799	-0-	-773	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-

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
12	5673	X	4831	-0-	-842	-0-	512	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4582	-0-	-1091	-0-	513	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4670	-0-	-637	-0-	488	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	510	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4303	-0-	-377	-0-	499	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	536	1	4059	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
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	948	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	945	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	876	1	3596	2	N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	935	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	922	1	3655	2	N	-0-					-0-
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1078	1	3430	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	680	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	642	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	644	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	613	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	1806	-0-	-860	-0-	631	1	1175	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
*05	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18352	X	13239	-0-	-5113	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
03	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17254	-0-	-3206	-0-	17254	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	179	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	191	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3536	-0-	-698	-0-	169	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3683	-0-	-347	-0-	186	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	193	1	3478	2	N	-0-					-0-
*05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	216	1	3669	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 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
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	186	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	162	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3293	-0-	-71	-0-	157	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	173	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	184	1	3324	2	N	-0-					-0-
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	216	1	3670	2	N	-0-					-0-

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
12	6944	X	5388	-0-	-1556	-0-	255	1	5133	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	315	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5698	-0-	-798	-0-	272	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5924	-0-	-803	-0-	299	1	5625	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	302	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6212	-0-	-50	-0-	345	1	5867	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
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3941	-0-	-616	-0-	198	1	3743	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3848	-0-	-183	-0-	183	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	204	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	206	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2575	-0-	-2013	-0-	143	1	2432	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
12	6913	X	6758	-0-	-155	-0-	298	1	6460	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6738	-0-	-82	-0-	298	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6249	-0-	-363	-0-	278	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	288	1	6913	2	N	-0-					-0-
*05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	298	1	7073	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		1236	-0-	1236	1236	1236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1220	1	5294	3	Y	-0-					29
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1197	1	5544	3	Y	-0-					29
02	6612	X	6149	-0-	-463	-0-	2363	1	3786	3	Y	-0-					29
03	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1124	1	5331	3	Y	12	12	8			29
							13	9									
*04	6840	X	6184	-0-	-656	-0-	6184	2			Y	-0-					29
*05	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			Y	-0-					29

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	7347	X	5920	-0-	-1427	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	357	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	334	1	7853	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	357	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5983	-0-	-257	-0-	346	1	5637	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	5939	-0-	-1408	-0-	357	1	5582	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
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	371	1	7913	3	Y	-0-					11
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	513	1	7451	3	Y	-0-					11
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	482	1	6462	3	Y	-0-					11
03	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	621	1	6558	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
*04	6960	X	5950	-0-	-1010	-0-	5950	2			Y	-0-					11
*05	7192	X	5299	-0-	-1893	-0-	5299	2			Y	-0-	7	1			4

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
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	425	3	14	9	Y	13	132	1			77
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					77
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					Y	-0-					77
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					77
*04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					77
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6626	-0-	-1248	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6201	-0-	-643	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

12	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13529	-0-	-1661	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13442	-0-	-768	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13546	-0-	-931	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12904	-0-	-986	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13191	-0-	-1193	-0-	13191	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

12	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	297	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5914	-0-	-410	-0-	297	1	5617	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5497	-0-	-419	-0-	262	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	285	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	294	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6095	-0-	-198	-0-	338	1	5757	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

12	11036	X	9901	-0-	-1135	-0-	468	1	9433	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9388	-0-	-1648	-0-	471	1	8917	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8426	-0-	-1173	-0-	402	1	8024	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	441	1	8302	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8787	-0-	-813	-0-	461	1	8326	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9432	-0-	-457	-0-	523	1	8909	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 #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 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
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	598	1	3561	2	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	559	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	525	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	518	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	596	1	3282	2	N	-0-					-0-
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					34
02	T. A.		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					34
*04	2		2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-					34
*05	T. A.		3766	-0-	3766	3772	3766	2			Y	-0-					34

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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	3	1	9	Y	1	2	1			5
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	3	2	9	Y	2					7
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	3	4	9	Y	4	3	1			8
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1563	3	80	9	Y	73	5	1			76
*04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					76
*05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			Y	-0-	9	1			67

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	22	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 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
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	2068	-0-	-165	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2178	-0-	-42	-0-	358	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	372	1	1869	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					69

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	986	X	32	-0-	-954	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			Y	-0-	16	1			3
01	11253	X	10691	-0-	-562	-0-	10691	3			Y	-0-					3
02	10527	X	9913	-0-	-614	-0-	9898	3	15	9	Y	14	3	8			14
03	11253	X	10638	-0-	-615	-0-	10623	3	15	9	Y	14	3	8			25
*04	10560	X	10371	-0-	-189	-0-	244	1	10127	2	Y	-0-					25
*05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	735	1	10344	2	Y	-0-					25

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
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	278	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	298	1	6539	2	N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	288	1	6670	2	N	-0-					-0-
*05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	298	1	6589	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
12	8804	X	7215	-0-	-1589	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8193	-0-	-1107	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7840	-0-	-860	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7885	-0-	-1415	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	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
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	1079	1	1872	2	Y	-0-					31
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1531	1	1901	2	Y	1					32
							1	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1009	1	1980	2	Y	20					52
							22	9									
03	3100	N	3429	-0-	329	329	1079	1	2335	2	Y	14					66
							15	9									
04	3470	X	3141	-0-	-329	-0-	1044	1	2068	2	Y	26	15	1			77
							29	9									
*05	3100	X	1756	-0-	-1344	-0-	1756	2			Y	-0-					77

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
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	11	15	1			31
01	1333	N	783	-0-	-550	-0-	383	1	400	3	Y	-0-	13	1			18
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-	7	1			11
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	5	1			6
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					6
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	4	1			2

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	58	1	4177	3	Y	49	56	1			110
							54	9									
01	4340	X	3561	-0-	-779	-0-	46	1	3457	3	Y	53					163
							58	9									
02	4002	X	2272	-0-	-1730	-0-	2248	3	24	9	Y	22	70	1			115
03	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	712	1	2782	3	Y	69	1	8			183
							76	9									
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-	90	1			93
*05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					93

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

12	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	266	1	6208	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	285	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5910	-0-	-267	-0-	245	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	271	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	268	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5840	-0-	-639	-0-	285	1	5555	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

12	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	532	1	1976	2	Y	-0-					75
01	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	520	1	1996	2	Y	-0-					75
02	3045	X	2523	-0-	-522	-0-	520	1	2003	2	Y	-0-					75
03	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	573	1	2136	2	Y	-0-					75
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	558	1	2010	2	Y	-0-					75
*05	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	549	1	1873	2	Y	7					82
							8	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	351	1	7069	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6904	-0-	-133	-0-	347	1	6557	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6447	-0-	-136	-0-	307	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	338	1	6372	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	346	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7030	-0-	-7	-0-	390	1	6640	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*04	23		23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	707	1	5757	2	N	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	707	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	661	1	6365	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	707	1	6318	2	N	-0-					-0-
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	684	1	5704	2	N	-0-					-0-
*05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	707	1	6143	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
*04	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					55
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
*05	3100	N	10318	-0-	7218	7218	10227	2	91	9	Y	83					83

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
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	918	1	3407	2	Y	-0-					208
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	931	1	3575	2	Y	48	190	1			66
							53	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	837	1	3225	2	Y	39					105
							43	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	878	1	3269	2	Y	10					115
							11	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	846	1	3045	2	Y	25					140
							28	9									
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	901	1	3072	2	Y	9					149
							10	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
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5631	-0-	-1437	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5389	-0-	-1223	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5773	-0-	-1202	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5331	-0-	-849	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5282	-0-	-608	-0-	5282	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			9
*05	14B2 EXT		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					9

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
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	705	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	889	1	5241	2	N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	780	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	871	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	715	1	3937	2	N	-0-					-0-
*05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	869	1	5313	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
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	445	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	386	1	2277	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2498	-0-	-315	-0-	351	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	393	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	352	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	369	1	2252	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	670	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	584	1	3445	2	N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	606	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	636	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	676	1	3722	2	N	-0-					-0-
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	637	1	3895	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
12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
02	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12596	-0-	-3184	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13437	-0-	-2869	-0-	13437	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
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	301	1	5844	2	Y	-0-					-0-
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	524	1	5407	2	Y	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	485	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	521	1	5350	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	504	1	4806	2	Y	-0-					-0-
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	511	1	4992	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
12	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	370	1	10828	3	Y	-0-	7	1			1
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	334	1	11132	3	Y	4					5
							4	9									
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	396	1	9943	3	Y	-0-	1	1			4
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	434	1	10376	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			Y	-0-					4
*05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	242	1	10147	2	Y	61	65	1			-0-
							67	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	7			112
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		9142	-0-	9142	9142	9142	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9217	-0-	-889	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8674	-0-	-780	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9099	-0-	-883	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8618	-0-	-802	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	14B2 EXT		853	-0-	853	853	421	1	432	2	Y	-0-					22

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	475	1	9571	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	445	1	8421	2	N	-0-					-0-
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	463	1	8726	2	N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	467	1	8434	2	N	-0-					-0-
*05	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	517	1	8797	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
01	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
*05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05		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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					54
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-					54
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	29	1			25
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04		14B2 EXT	1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					3
*05		14B2 EXT	8147	-0-	8147	9477	8147	2			Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04		14B2 EXT	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					3
*05		14B2 EXT	519	-0-	519	745	519	2			Y	-0-					3

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	357	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	357	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	357	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	346	1	2428	2	N	-0-					-0-
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	357	1	2789	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	446	1	6251	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6482	-0-	-431	-0-	290	1	6192	2	N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	950	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1093	1	5839	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	238	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6290	-0-	-592	-0-	243	1	6047	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

12	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	277	1	5583	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5633	-0-	-474	-0-	283	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	4847	-0-	-866	-0-	231	1	4616	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	244	1	4597	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	285	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	312	1	5313	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	2	N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	111	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	103	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	118	1	2002	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

12	8091	X	7190	-0-	-901	-0-	623	1	6567	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7101	-0-	-897	-0-	639	1	6462	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6251	-0-	-1028	-0-	563	1	5688	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	630	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6216	-0-	-804	-0-	599	1	5617	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5173	-0-	-2019	-0-	892	1	4281	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

12	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	301	1	6058	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6241	-0-	-672	-0-	313	1	5928	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5507	-0-	-641	-0-	263	1	5244	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5699	-0-	-811	-0-	287	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	274	1	4950	2	N	-0-					-0-
*05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	355	1	6035	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

12	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	225	1	4540	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	218	1	4133	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3832	-0-	-924	-0-	183	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3882	-0-	-892	-0-	196	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3426	-0-	-1194	-0-	180	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	226	1	3847	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	316	1	6365	2	N	-0-					-0-
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	318	1	6007	2	N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	278	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	309	1	5816	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	316	1	5709	2	N	-0-					-0-
*05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	356	1	6063	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
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1215	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	2721	-0-	-904	-0-	1091	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1798	-0-	-2077	-0-	1115	1	683	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2796	-0-	-954	-0-	1646	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	2207	1	842	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
12	9083	X	7936	-0-	-1147	-0-	521	1	7415	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8060	-0-	-1023	-0-	405	1	7655	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7626	-0-	-668	-0-	364	1	7262	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	400	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7341	-0-	-999	-0-	385	1	6956	2	N	-0-					-0-
*05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	472	1	8029	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-					59
02	3393	X	1	-0-	-3392	-0-	1	3			Y	-0-					59
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	35	1			24
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	18	7			6
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6

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
12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
01	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8339	-0-	-303	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8170	-0-	-1068	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	1068	1	7171	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
12	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	73	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1314	-0-	-1042	-0-	66	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1884	-0-	-320	-0-	90	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	109	1	1860	2	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
12	2728	X	1669	-0-	-1059	-0-	79	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1655	-0-	-1073	-0-	422	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	441	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	466	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	458	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2110	-0-	-618	-0-	454	1	1656	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
12	2108	X	753	-0-	-1355	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1467	-0-	-1106	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2260	-0-	-263	-0-	108	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	56	1	1017	2	N	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	142	1	2412	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
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	N	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	232	1	4392	2	N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	185	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	210	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3724	2	N	-0-					-0-
*05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	257	1	4371	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 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
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	332	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	284	1	5676	2	N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	310	1	5831	2	N	-0-					-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	322	1	5814	2	N	-0-					-0-
*05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	366	1	6236	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	346	1	6978	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7635	-0-	-177	-0-	383	1	7252	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7134	-0-	-174	-0-	340	1	6794	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7376	-0-	-436	-0-	372	1	7004	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7091	-0-	-289	-0-	372	1	6719	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7574	-0-	-52	-0-	420	1	7154	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4598	-0-	-486	-0-	308	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4607	-0-	-477	-0-	317	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3710	-0-	-727	-0-	285	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	310	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	310	1	3967	2	N	-0-					-0-
*05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	326	1	4465	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-	42	7			-0-
05	14B2	EXT	1632	-0-	1632	1695	1582	2	50	9	Y	45					45

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 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
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3680	-0-	-815	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3479	-0-	-1264	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

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
12	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18517	-0-	-1633	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17256	-0-	-1594	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18579	-0-	-1571	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	17583	-0-	-357	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16525	-0-	-2013	-0-	16525	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 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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1306	-0-	-492	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1471	-0-	-66	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1847	-0-	-571	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1388	-0-	-642	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7423	-0-	4323	4323	7423	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	28	7			14
*05	T. A.		3767	-0-	3767	3808	3767	2			Y	-0-					14

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
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					40
01	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	3			Y	-0-					40
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					40
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
*04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	2464	1	2527	2	Y	-0-					4

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		264	-0-	264	264	130	1	134	2	Y	-0-					4

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		211	-0-	211	211	104	1	107	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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
12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
*04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	8137	2			Y	-0-	7	1			9

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5935	-0-	-513	-0-	291	1	5644	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5872	-0-	-576	-0-	518	1	5352	2	Y	2					2
							2	9									
02	5974	X	5466	-0-	-508	-0-	477	1	4989	2	Y	-0-					2
03	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	511	1	5245	2	Y	-0-					2
04	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	528	1	5039	2	Y	-0-					2
*05	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	514	1	5027	2	Y	-0-					2

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7416	3	2	9	Y	2	2	8			13
01	8122	X	7175	-0-	-947	-0-	7141	3	34	9	Y	31					44
02	7337	X	6853	-0-	-484	-0-	6850	3	3	9	Y	3					47
03	7843	X	7413	-0-	-430	-0-	7413	3			Y	-0-					47
*04	7590	X	7428	-0-	-162	-0-	7428	2			Y	-0-	41	1			6
*05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7570	2	103	9	Y	94	49	1			61

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 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
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	7743	X	-0-	-0-	-7743	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	257	1	4988	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5302	-0-	-464	-0-	468	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5174	-0-	-75	-0-	451	1	4723	2	Y	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	478	1	4909	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	430	1	4098	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	486	1	4750	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	501	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	965	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4254	-0-	-328	-0-	1070	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	1066	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4041	-0-	-699	-0-	1161	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	1192	1	2814	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					69
01	T. A.		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					69
02	T. A.		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					69
*04		1	1	-0-	-0-	8	1	2			Y	-0-	24	7			45
*05	T. A.		457	-0-	457	465	457	2			Y	-0-					45

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	63	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		420	-0-	420	420	207	1	213	2	Y	-0-					4

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1871	-0-	-420	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	103	1	2557	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

12	8866	X	6689	-0-	-2177	-0-	357	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7710	-0-	-939	-0-	357	1	7353	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	6888	-0-	-1377	-0-	334	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7396	-0-	-1439	-0-	357	1	7039	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6627	-0-	-1923	-0-	346	1	6281	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6944	-0-	-775	-0-	357	1	6587	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

12	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	145	1	7528	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8141	-0-	-43	-0-	298	1	7843	2	N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	278	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	298	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	288	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	298	1	7494	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	562	1	3970	2	N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	544	1	3254	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	569	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	539	1	3533	2	N	-0-					-0-
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	524	1	3679	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	2093	-0-	-3359	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3999	-0-	-1457	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	1301	-0-	-3529	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	930	-0-	-3503	-0-	930	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	3	1	9	Y	1	1	8			4
01	7285	X	6535	-0-	-750	-0-	6462	3	73	9	Y	66					70
02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7024	3	6	9	Y	5					75
03	6572	X	5844	-0-	-728	-0-	5844	3			Y	-0-					75
*04	6360	X	5642	-0-	-718	-0-	5618	2	24	9	Y	22	97	1			-0-
05	7502	X	6747	-0-	-755	-0-	6644	2	103	9	Y	94	49	1			61

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					78
01	7192	X	6539	-0-	-653	-0-	6533	3	6	9	N	5					83
02	6699	X	6654	-0-	-45	-0-	6641	3	13	9	N	12	12	8			83
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					83
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					83
*05	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6647	2	7	9	N	6					89

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	7180	-0-	-4383	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
02	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9120	-0-	-2908	-0-	9120	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 #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 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
12	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20229	-0-	-1533	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
02	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
03	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	20284	-0-	-1354	-0-	20284	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			7

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14198	X	8471	-0-	-5727	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
02	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
03	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12938	-0-	-2686	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 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
12	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	22225	-0-	-777	-0-	22225	2			N	-0-					-0-
02	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	22699	-0-	-179	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	22019	-0-	-121	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	20595	-0-	-2748	-0-	20595	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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
12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	10925	-0-	-2777	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	8772	-0-	-4046	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	8836	-0-	-4866	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7827	-0-	-3063	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*05	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					1
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-					1
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1
*04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11164	-0-	-1949	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	9508	-0-	-2759	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	9008	-0-	-4105	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8400	-0-	-4050	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	7595	-0-	-5208	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
05	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

12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	3	1	9	Y	1	1	8			4
01	5952	X	3627	-0-	-2325	-0-	3624	3	3	9	Y	3					7
02	5568	X	1291	-0-	-4277	-0-	1291	3			Y	-0-					7
03	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	3			Y	-0-					7
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	3727	2			Y	-0-	7	1			9

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	3	1	9	Y	1	1	8			7
01	8060	X	6379	-0-	-1681	-0-	6359	3	20	9	Y	18					25
02	7221	X	5881	-0-	-1340	-0-	5880	3	1	9	Y	1					26
03	7099	X	6271	-0-	-828	-0-	6271	3			Y	-0-					26
*04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	6517	2	12	9	Y	11	37	1			-0-
05	7037	X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2			Y	-0-	7	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					-0-
03	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
*05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 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
12	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11531	-0-	-1142	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9912	-0-	-3170	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	8721	-0-	-3429	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
*05	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

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
12	6913	X	4638	-0-	-2275	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5144	-0-	-1769	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5709	-0-	-1111	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5459	-0-	-1141	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5548	-0-	-342	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	26179 X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
03	17794 X	16895	-0-	-899	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
04	18180 X	13320	-0-	-4860	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	18786 X	13202	-0-	-5584	-0-	13202	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			Y	-0-					9
01	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3			Y	-0-					9
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					9
03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14394	3	8	9	Y	7	7	8			9
*04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			Y	-0-					9
*05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			Y	-0-					9

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	489	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	533	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	463	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	447	1	2871	2	N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	464	1	3039	2	N	-0-					-0-
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	468	1	3287	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
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	460	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	433	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	485	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	495	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	459	1	3005	2	N	-0-					-0-
*05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	518	1	3632	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 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
12	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	52	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	145	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1797	-0-	-784	-0-	86	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	107	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	150	1	2546	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8795	-0-	-722	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8099	-0-	-775	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8624	-0-	-552	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8814	-0-	-362	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 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
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	208	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	224	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	199	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	217	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	2	N	-0-					-0-
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	252	1	4289	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 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
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	120	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	139	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	135	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	135	1	2430	2	N	-0-					-0-
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	138	1	2347	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	147	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	155	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2817	-0-	-199	-0-	134	1	2683	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	148	1	2787	2	N	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	N	-0-					-0-
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	204	1	3481	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 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
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			Y	-0-					60
01	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7581	3	21	9	Y	19					79
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7026	3	12	9	Y	11	11	8			79
03	7657	X	7425	-0-	-232	-0-	7425	3			Y	-0-					79
*04	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	2			Y	-0-					79
05	7657	X	6813	-0-	-844	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-

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
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1090	-0-	-70	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9810	-0-	-1102	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9997	-0-	-95	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9890	-0-	-760	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9797	-0-	-1208	-0-	9797	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
12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11248	-0-	-1617	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10443	-0-	-1592	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10963	-0-	-507	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	7454	-0-	-3799	-0-	7454	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 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
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7629	-0-	-1330	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7358	-0-	-1023	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	7163	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
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	5536	-0-	-3237	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	2953	-0-	-4848	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	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
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3858	-0-	-753	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3445	-0-	-1595	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	4870	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
12	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	17260	-0-	-2177	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	15843	-0-	-2340	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16469	-0-	-1108	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15585	-0-	-1125	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15397	-0-	-1870	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

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
12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	744	-0-	-4867	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	355	-0-	-3328	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	305	-0-	-966	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	607	-0-	-623	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	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
12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18278	-0-	-1097	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	17181	-0-	-944	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17870	-0-	-1505	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16856	-0-	-1444	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	15557	-0-	-3136	-0-	15557	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
12	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	25139	-0-	-3474	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
02	26651	X	24145	-0-	-2506	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	24569	-0-	-2928	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	22942	-0-	-2978	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24448	-0-	-2336	-0-	24448	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 #: 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
12	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19551	-0-	-1839	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
02	19749	X	18458	-0-	-1291	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19114	-0-	-850	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17968	-0-	-1262	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	18366	-0-	-1350	-0-	18366	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18784	-0-	-1690	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21831	-0-	-55	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	20591	-0-	-1039	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	22265	-0-	-86	-0-	22265	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
02	19604	X	513	-0-	-19091	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1574	X	12	-0-	-1562	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	810	X	119	-0-	-691	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		281	-0-	281	281	166	1	115	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 #: 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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	73	1	50	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
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	761	1	524	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4

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
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	27125	X	29	-0-	-27096	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	25375	X	11082	-0-	-14293	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
03	26350	X	26212	-0-	-138	-0-	26212	2			N	-0-			-0-
04	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-			-0-
*05	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-			-0-

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
12	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
01	16492	X	13142	-0-	-3350	-0-	13142	2			N	-0-			-0-
02	15428	X	12302	-0-	-3126	-0-	12302	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	12748	-0-	-3031	-0-	12748	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	12449	-0-	-1681	-0-	12449	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	10870	-0-	-3576	-0-	10870	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-			-0-
01	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-			-0-
02	13891	X	12707	-0-	-1184	-0-	12707	2			N	-0-			-0-
03	14973	X	13394	-0-	-1579	-0-	13394	2			N	-0-			-0-
04	14820	X	12651	-0-	-2169	-0-	12651	2			N	-0-			-0-
*05	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	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 #: 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
12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17192	-0-	-881	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	16349	-0-	-558	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17719	-0-	-354	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
04	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15844	-0-	-1640	-0-	15844	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
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11563	-0-	-1632	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10681	-0-	-2189	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*05	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	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
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10659	-0-	-1371	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
*05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14211	-0-	-855	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	13434	-0-	-660	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14161	-0-	-905	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13403	-0-	-907	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13165	-0-	-1188	-0-	13165	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

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
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2136	-0-	-242	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	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 #: 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
12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	14534	-0-	-5399	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	18146	-0-	-37	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
03	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17738	-0-	-1668	-0-	17738	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
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1298	1	4517	2	Y	-0-					42
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	1145	1	4319	2	Y	8					50
							9	9									
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1092	1	3855	2	Y	14					64
							15	9									
03	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	759	1	2635	2	Y	11					75
							12	9									
04	4230	X	439	-0-	-3791	-0-	120	1	319	2	Y	-0-					75
*05	4371	X	994	-0-	-3377	-0-	260	1	732	2	Y	2					77
							2	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
12	1581	X	950	-0-	-631	-0-	212	1	738	2	Y	-0-					95
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	365	1	1377	2	Y	3					98
							3	9									
02	1479	X	1464	-0-	-15	-0-	321	1	1133	2	Y	9					107
							10	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	751	1	2607	2	Y	5					112
							6	9									
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1342	1	3573	2	Y	28					140
							31	9									
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1250	1	3518	2	Y	4					144
							4	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
05	T. A.		2600	-0-	2600	2600	2550	2	50	9	Y	45					45

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

12	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12637	-0-	-1127	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	11739	-0-	-1137	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10640	-0-	-2008	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-					-0-
02	33466	X	-0-	-0-	-33466	-0-					N	-0-					-0-
03	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					N	-0-					-0-
04	34620	X	-0-	-0-	-34620	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

12	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	350	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6667	-0-	-773	-0-	335	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6385	-0-	-459	-0-	304	1	6081	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	324	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	333	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	350	1	5964	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

12	5456	X	5034	-0-	-422	-0-	298	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4989	-0-	-436	-0-	298	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4614	-0-	-461	-0-	278	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	298	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	288	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4775	-0-	-247	-0-	298	1	4477	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 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
12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3432	-0-	-1404	-0-	172	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4174	-0-	-350	-0-	199	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	220	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	250	1	4252	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 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
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
02	7656	X	4191	-0-	-3465	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
*05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 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
12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	15639	-0-	-1566	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	13227	-0-	-2781	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15047	-0-	-2065	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12654	-0-	-3816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14546	-0-	-1760	-0-	14546	2			N	-0-					-0-

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
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6953	-0-	-2006	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6265	-0-	-1884	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6362	-0-	-2349	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6059	-0-	-2371	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6070	-0-	-1618	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-
02	21750	X	20127	-0-	-1623	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
03	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	28221	2			N	-0-					-0-
04	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
*05	24052	X	24052	-0-	-0-	-0-	24052	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 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
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	537 19	1 9	4430	3	N	17					165
01	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	609	1	4309	3	N	-0-					165
02	4669	X	4545	-0-	-124	-0-	557 10	1 9	3978	3	N	9	9	8			165
03	4991	X	4855	-0-	-136	-0-	626	1	4229	3	N	-0-					165
*04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	4537	2			N	-0-					165
*05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	4371	2	26	9	N	24	164	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	12632	-0-	9532	9532	12632	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16883	3	22	9	Y	20					82
01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18480	3	154	9	Y	140	80	1			142
02	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18408	3	90	9	Y	82	1	8			223
03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19190	3	168	9	Y	153					376
*04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	731	1	18594	2	Y	-0-	51	1			325
05	12214	X	12044	-0-	-170	-0-	1007	1	10962	2	Y	68					68
							75	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	224	-0-	224	224	13	1	136	2	Y	68					68
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12582	3	26	9	Y	24					107
01	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14062	3	190	9	Y	173	105	1			175
02	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12782	3	108	9	Y	98	1	8			272
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14456	3	211	9	Y	192					464
*04	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	527	1	13408	2	Y	-0-	135	1			329
05	13423	X	11640	-0-	-1783	-0-	973	1	10592	2	Y	68					68
							75	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	132	1	2531	3	Y	5					24
							6	9									
02	2958	X	2615	-0-	-343	-0-	149	1	2466	3	Y	-0-					24
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	182	1	2695	3	Y	-0-					24
*04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			Y	-0-					24
*05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9275	-0-	-2071	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9962	-0-	-507	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9707	-0-	-1081	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9859	-0-	-805	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	77		77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		861	-0-	861	861	510	1	351	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5391	-0-	-530	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4573	-0-	-966	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
*05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	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
12	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17016	-0-	-1491	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	15600	-0-	-1626	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	16237	-0-	-2115	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15361	-0-	-1499	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15801	-0-	-1218	-0-	15801	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	602	1	9225	3	Y	50					191
							55	9									
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	619	1	8938	3	Y	-0-					191
02	9077	X	8949	-0-	-128	-0-	547	1	8165	3	Y	215	167	1	24	8	215
							237	9									
03	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	630	1	8592	3	Y	-0-					215
*04	9570	X	8817	-0-	-753	-0-	8817	2			Y	-0-	101	7			114
*05	9889	X	8952	-0-	-937	-0-	8952	2			Y	-0-					114

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
12	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	262	1	5287	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	261	1	4937	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4614	-0-	-751	-0-	220	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	241	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4981	-0-	-389	-0-	261	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	296	1	5032	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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					22
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					22
*04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-	11	7			11
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
02	10701	X	-0-	-0-	-10701	-0-					N	-0-					-0-
03	11439	X	91	-0-	-11348	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
*05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	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
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	12035	X	-0-	-0-	-12035	-0-					N	-0-					-0-
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
04	12450	X	2	-0-	-12448	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11277	-0-	-2301	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10820	-0-	-1882	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	9916	-0-	-3414	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10099	-0-	-2201	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11571	-0-	-705	-0-	11571	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
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1534	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2871	-0-	-1283	-0-	1267	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	2578	-0-	-2584	-0-	1047	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	2770	-0-	-2748	-0-	837	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3526	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 #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	215	-0-	-2265	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15590	-0-	-65	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
02	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2			N	-0-					-0-
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	14098	-0-	-4130	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	1885	-0-	-2175	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-					-0-
02	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
03	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	32544	2			N	-0-					-0-
04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	27860	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	27534	-0-	-3063	-0-	27534	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-					-0-
02	20097	X	15164	-0-	-4933	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
03	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
04	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
*05	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 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
12	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			Y	-0-					136
01	14477	X	13631	-0-	-846	-0-	13600	3	31	9	Y	28					164
02	13456	X	12370	-0-	-1086	-0-	12364	3	6	9	Y	5	5	8			164
03	14012	X	12574	-0-	-1438	-0-	168	1	12383	3	Y	21	4	8			181
							23	9									
*04	13290	X	12781	-0-	-509	-0-	12781	2			Y	-0-					181
05	13702	X	12520	-0-	-1182	-0-	12314	2	206	9	Y	187	187	1			-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 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
12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10263	3	30	9	Y	27	48	1			79
01	11904	X	10261	-0-	-1643	-0-	10259	3	2	9	Y	2					81
02	10875	X	9519	-0-	-1356	-0-	9516	3	3	9	Y	3	35	1	1	8	48
03	11439	X	9979	-0-	-1460	-0-	9976	3	3	9	Y	3	1	8			50
*04	10530	X	9318	-0-	-1212	-0-	9318	2			Y	-0-	10	1			40
05	10292	X	9809	-0-	-483	-0-	9715	2	94	9	Y	85	85	1			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	Y	5					20
							6	9									
01	4340	X	3614	-0-	-726	-0-	3614	3			Y	-0-	13	1			7
02	4060	X	2922	-0-	-1138	-0-	87	1	2828	3	Y	6					13
							7	9									
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	240	1	3958	3	Y	-0-					13
*04	4080	X	4041	-0-	-39	-0-	4010	2	31	9	Y	28	41	1			-0-
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 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
12	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	590	1	5292	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5717	-0-	-204	-0-	598	1	5119	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5298	-0-	-241	-0-	544	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	592	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	591	1	4947	2	N	-0-					-0-
*05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	644	1	5389	2	N	-0-					-0-

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
12	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14198	-0-	-899	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12973	-0-	-1150	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13371	-0-	-1354	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12579	-0-	-1551	-0-	493	1	12086	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12990	-0-	-1208	-0-	501	1	12489	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
12	10199	X	7747	-0-	-2452	-0-	366	1	7381	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9047	-0-	-1152	-0-	454	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	8688	-0-	-650	-0-	414	1	8274	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	455	1	8565	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	437	1	7897	2	N	-0-					-0-
*05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	531	1	9033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	283	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	282	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	191	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	323	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	540	1	4554	2	N	-0-					-0-
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	570	1	4642	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					46
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					46
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					46
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	46	7			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6853	-0-	-745	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7354	-0-	-551	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6817	-0-	-743	-0-	597	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	599	1	6218	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
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	57796	X	57796	-0-	-0-	-0-	57796	2			N	-0-					-0-
02	47154	X	45318	-0-	-1836	-0-	45318	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	35925	-0-	-14481	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	32216	-0-	-23704	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	39612	-0-	-18172	-0-	39612	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	88	7			52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2804	-0-	-1691	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2653	-0-	-1637	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2689	-0-	-1651	-0-	104	1	2585	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3018	-0-	-955	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	1161	1	2874	2	N	-0-			-0-
*05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1190	1	2769	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	15748	X	1488	-0-	-14260	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
02	9454	X	1768	-0-	-7686	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	1846	-0-	-8260	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	1440	X	507	-0-	-933	-0-	507	2			N	-0-			-0-
*05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
01	15562	X	214	-0-	-15348	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	38077	X	-0-	-0-	-38077	-0-					N	-0-			-0-
03	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					N	-0-			-0-
04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1547	1	1920	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	765	1	2705	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	3253	-0-	-169	-0-	720	1	2533	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	723	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2768	-0-	-622	-0-	1112	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	1158	1	1967	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

12	8153	X	6160	-0-	-1993	-0-	291	1	5869	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6179	-0-	-1292	-0-	310	1	5869	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	4994	-0-	-1995	-0-	238	1	4756	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	290	1	5470	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5311	-0-	-659	-0-	279	1	5032	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5844	-0-	-325	-0-	324	1	5520	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	331	1	6675	2	N	-0-			-0-
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	334	1	6309	2	N	-0-			-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	288	1	5745	2	N	-0-			-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	2	N	-0-			-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	301	1	5445	2	N	-0-			-0-
*05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	367	1	6251	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	274	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	410	1	7730	2	N	-0-					-0-
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	419	1	7570	2	N	-0-					-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	206	1	3507	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
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	510	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	481	1	9104	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	6738	-0-	-1788	-0-	321	1	6417	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	6672	-0-	-2845	-0-	336	1	6336	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	6680	-0-	-2530	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					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
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	292	1	5893	2	N	-0-					-0-
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	304	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	244	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	212	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	314	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	1178	-0-	-3813	-0-	65	1	1113	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
12	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	308	1	6203	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5995	-0-	-1352	-0-	301	1	5694	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	6198	-0-	-66	-0-	296	1	5902	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	298	1	5612	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	295	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6275	-0-	-359	-0-	348	1	5927	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
02	18850	X	13581	-0-	-5269	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
03	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
*05	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-

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
12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	3	1	9	Y	1	1	8			36
01	18259	X	15217	-0-	-3042	-0-	15170	3	47	9	Y	43					79
02	16820	X	16452	-0-	-368	-0-	16452	3			Y	-0-					79
03	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	3			Y	-0-					79
*04	17100	X	16969	-0-	-131	-0-	16914	2	55	9	Y	50	109	1			20
*05	17577	X	16837	-0-	-740	-0-	16837	2			Y	-0-					20

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	19755	-0-	-1139	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
02	19140	X	18891	-0-	-249	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19321	-0-	-1139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18516	-0-	-1284	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	11194	-0-	-8987	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 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
12	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	3283	-0-	-1832	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	3431	-0-	-1429	-0-	134	1	3297	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	3365	-0-	-2308	-0-	130	1	3235	2	N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

12	11594	X	10563	-0-	-1031	-0-	10563	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	9891	-0-	-1579	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
02	9976	X	9048	-0-	-928	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	9415	-0-	-1156	-0-	9415	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	9787	-0-	-784	-0-	9787	2			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

12	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-			-0-
01	10540	X	10199	-0-	-341	-0-	10199	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	9241	-0-	-503	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9953	-0-	-157	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
05	10447	X	10214	-0-	-233	-0-	10214	2			N	-0-			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

12	10292	X	9839	-0-	-453	-0-	9839	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9739	-0-	-553	-0-	9739	2			N	-0-			-0-
02	9628	X	8963	-0-	-665	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	9352	-0-	-878	-0-	9352	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	8994	-0-	-816	-0-	352	1	8642	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9163	-0-	-664	-0-	354	1	8809	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	7		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					-0-
*04		1	1	-0-	-0-	8	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					-0-
03	16802	X	3368	-0-	-13434	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9565	-0-	-3935	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
02	16385	X	13725	-0-	-2660	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
03	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
*05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9609	-0-	-2667	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
02	13311	X	9319	-0-	-3992	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
*05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12115	-0-	-719	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	11156	-0-	-850	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10830	-0-	-1200	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10716	-0-	-1653	-0-	10716	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

12	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	12944	-0-	-3362	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	12171	-0-	-2416	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	9976	-0-	-4470	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9992	-0-	-3388	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10571	-0-	-2728	-0-	10571	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 #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 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
12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	19688	-0-	-2818	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	18084	-0-	-2593	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20433	-0-	-740	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
04	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18752	-0-	-933	-0-	18752	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	23074	-0-	-3679	-0-	23074	2			N	-0-					-0-
02	25027	X	22529	-0-	-2498	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	25995	-0-	-696	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
04	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-					-0-
*05	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	25202	-0-	-6449	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
02	28565	X	20398	-0-	-8167	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	19207	-0-	-10801	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	17308	-0-	-11732	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	18243	-0-	-10525	-0-	18243	2			N	-0-					-0-

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
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1904	-0-	-1444	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1715	-0-	-1098	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1325	-0-	-1555	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1064	-0-	-1509	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24163	-0-	-1939	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	21923	-0-	-2495	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	22148	-0-	-3272	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	21220	-0-	-2780	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21982	-0-	-2167	-0-	21982	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 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
12	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	17806	-0-	-1290	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	16455	-0-	-2221	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18228	-0-	-1736	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15240	-0-	-3887	-0-	15240	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 #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 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
12	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20416	-0-	-2152	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
02	20764	X	18678	-0-	-2086	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19606	-0-	-2249	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18524	-0-	-1816	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	18362	-0-	-2067	-0-	18362	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	79	1			-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	295	1	10892	3	Y	26					28
							29	9									
01	15438	X	11387	-0-	-4051	-0-	224	1	11163	3	Y	-0-					28
02	14036	X	12218	-0-	-1818	-0-	354	1	11857	3	Y	6	6	8			28
							7	9									
03	14074	X	13365	-0-	-709	-0-	331	1	13027	3	Y	6	6	8			28
							7	9									
*04	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			Y	-0-					28
*05	13051	X	12646	-0-	-405	-0-	12646	2			Y	-0-					28

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 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
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	191	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	245	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	189	1	3567	2	N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-
*05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	279	1	4744	2	N	-0-					-0-

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
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	162	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2493	-0-	-175	-0-	119	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	110	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1778	-0-	-982	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	124	1	2109	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7840	-0-	-623	-0-	371	1	7469	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7428	-0-	-1035	-0-	373	1	7055	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	6772	-0-	-1058	-0-	323	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	360	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6226	-0-	-1364	-0-	327	1	5899	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 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
12	8618	X	7023	-0-	-1595	-0-	332	1	6691	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	6736	-0-	-1541	-0-	338	1	6398	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	6098	-0-	-1355	-0-	291	1	5807	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6418	-0-	-681	-0-	324	1	6094	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6271	-0-	-539	-0-	329	1	5942	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6783	-0-	-254	-0-	376	1	6407	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-			-0-
01	16492	X	13442	-0-	-3050	-0-	13442	2			N	-0-			-0-
02	15051	X	12732	-0-	-2319	-0-	12732	2			N	-0-			-0-
03	15717	X	14819	-0-	-898	-0-	14819	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	14351	-0-	-109	-0-	14351	2			N	-0-			-0-
05	14942	X	14118	-0-	-824	-0-	14118	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	297	1	5990	2	N	-0-			-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	297	1	5618	2	N	-0-			-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	257	1	5141	2	N	-0-			-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	262	1	4938	2	N	-0-			-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	296	1	5348	2	N	-0-			-0-
*05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	337	1	5729	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
02	10614	X	10481	-0-	-133	-0-	10481	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	11039	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10379	-0-	-661	-0-	909	1	9470	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	9906	-0-	-1502	-0-	871	1	9035	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-			-0-
01	16864	X	15065	-0-	-1799	-0-	15065	2			N	-0-			-0-
02	15515	X	13802	-0-	-1713	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	14364	-0-	-1725	-0-	14364	2			N	-0-			-0-
04	15240	X	13146	-0-	-2094	-0-	13146	2			N	-0-			-0-
05	15097	X	11779	-0-	-3318	-0-	11779	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 #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 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
12	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	24543	-0-	-8751	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
02	30769	X	24850	-0-	-5919	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	25783	-0-	-5775	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	20943	-0-	-7977	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	13593	-0-	-12974	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
02	39672	X	31310	-0-	-8362	-0-	31310	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	34321	-0-	-8087	-0-	34321	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	33078	-0-	-7962	-0-	33078	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	31553	-0-	-1927	-0-	31553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15687	-0-	-1952	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	13853	-0-	-2068	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14075	-0-	-2045	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11692	-0-	-3638	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15151	-0-	-535	-0-	15151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	3598	-0-	-4276	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5265	-0-	-1493	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13595	-0-	-2370	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	12758	-0-	-2177	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13398	-0-	-2567	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13129	-0-	-1511	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10959	-0-	-2898	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

12	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	25290	-0-	-7167	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	19724	-0-	-10175	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	21050	-0-	-10694	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	19974	-0-	-10746	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	23705	-0-	-6334	-0-	23705	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10089	-0-	-2218	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8175	-0-	-3435	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	4087	-0-	-9398	-0-	4087	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 #: 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
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	20064	-0-	-17167	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
02	41122	X	28836	-0-	-12286	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	30724	-0-	-13234	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	28842	-0-	-13698	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	25705	-0-	-5109	-0-	25705	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

12	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	19540	-0-	-17722	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
02	34858	X	12861	-0-	-21997	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	19729	-0-	-16882	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	19271	-0-	-14119	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	14708	-0-	-15641	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

12	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15369	-0-	-441	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	13962	-0-	-828	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14363	-0-	-1075	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14339	-0-	-541	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12953	-0-	-2423	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	707	1	3335	2	N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	707	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	661	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	707	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	684	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3052	-0-	-730	-0-	707	1	2345	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10974	-0-	-3100	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11877	-0-	-1057	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11691	-0-	-1089	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11525	-0-	-1185	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	1461	-0-	-17480	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	-0-	-0-	-17719	-0-					N	-0-					-0-
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
*05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	17436	-0-	-2218	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	16274	-0-	-1358	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16974	-0-	-1130	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	16191	-0-	-669	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15223	-0-	-2199	-0-	15223	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 WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 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
12	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18365	-0-	-1754	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	17300	-0-	-912	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18342	-0-	-1126	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17755	-0-	-965	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17455	-0-	-1052	-0-	17455	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 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
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1647	-0-	-238	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9983	-0-	6883	6883	9983	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
02	11049	X	-0-	-0-	-11049	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 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
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 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
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1309	1	7934	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	9085	-0-	-3873	-0-	1172	1	7913	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	8506	-0-	-3616	-0-	703	1	7803	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	8900	-0-	-2260	-0-	635	1	8265	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8110	-0-	-1250	-0-	710	1	7400	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8992	-0-	-246	-0-	790	1	8202	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 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
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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 #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
02	20184	X	-0-	-0-	-20184	-0-					N	-0-					-0-
03	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
04	16980	X	609	-0-	-16371	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 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
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7628	3	21	9	N	19					147
01	7905	X	7736	-0-	-169	-0-	7678	3	58	9	N	53					200
02	7308	X	7053	-0-	-255	-0-	6987	3	66	9	N	60	187	1	1	8	72
03	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	7398	3	23	9	N	21	1	8			92
*04	7500	X	7244	-0-	-256	-0-	7244	2			N	-0-					92
*05	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7261	2	77	9	N	70	131	1			31

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 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
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8379	-0-	-2719	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	7970	-0-	-2093	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7155	-0-	-2610	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7054	-0-	-2036	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7321	-0-	-2072	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					10
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 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
12	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					N	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	494	-0-	-5086	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	55423	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	55423	-0-	-8003	-0-	55423	2			N	-0-					-0-
02	58493	X	45496	-0-	-12997	-0-	45496	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	45326	-0-	-16271	-0-	45326	2			N	-0-					-0-
04	58800	X	43722	-0-	-15078	-0-	43722	2			N	-0-					-0-
05	55428	X	44032	-0-	-11396	-0-	44032	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	5617	-0-	-6380	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7033	-0-	-4190	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6657	-0-	-5123	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1650	-0-	-7530	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	1189	-0-	-8297	-0-	1189	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	T. A.		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					23

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14464	3	51	9	Y	46					98
01	15066	X	14457	-0-	-609	-0-	14380	3	77	9	Y	70	106	1			62
02	14094	X	13643	-0-	-451	-0-	13620	3	23	9	Y	21	1	8			82
03	14725	X	14664	-0-	-61	-0-	14601	3	63	9	Y	57	1	8			138
*04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			Y	-0-	101	1			37
05	14570	X	14393	-0-	-177	-0-	14348	2	45	9	Y	41	30	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16112	3	35	9	Y	32					69
01	17267	X	16249	-0-	-1018	-0-	16194	3	55	9	Y	50	75	1			44
02	16153	X	15290	-0-	-863	-0-	15273	3	17	9	Y	15	1	8			58
03	16523	X	16098	-0-	-425	-0-	16056	3	42	9	Y	38	1	8			95
*04	15720	X	14896	-0-	-824	-0-	14890	2	6	9	Y	5	81	1			19
05	16337	X	13154	-0-	-3183	-0-	13104	2	50	9	Y	45	28	1			36

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10429	3	40	9	Y	36					60
01	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10507	3	43	9	Y	39	85	1			14
02	9918	X	9759	-0-	-159	-0-	9733	3	26	9	Y	24	1	8			37
03	10602	X	10012	-0-	-590	-0-	9977	3	35	9	Y	32					69
*04	10200	X	9695	-0-	-505	-0-	9695	2			Y	-0-					69
05	10540	X	9832	-0-	-708	-0-	9699	2	133	9	Y	121	61	1			61

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 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
12	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	3			N	-0-					47
01	24831	X	22285	-0-	-2546	-0-	22282	3	3	9	N	3	3	8			47
02	23229	X	20506	-0-	-2723	-0-	20506	3			N	-0-					47
03	24707	X	23440	-0-	-1267	-0-	23433	3	7	9	N	6	6	8			47
*04	23400	X	23284	-0-	-116	-0-	23284	2			N	-0-	33	7			14
*05	23839	X	23417	-0-	-422	-0-	23417	2			N	-0-					14

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 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
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-					13
01	6479	X	5427	-0-	-1052	-0-	5427	3			Y	-0-					13
02	5945	X	4878	-0-	-1067	-0-	4870	3	8	9	Y	7	7	8			13
03	6231	X	5540	-0-	-691	-0-	5540	3			Y	-0-					13
*04	5820	X	5225	-0-	-595	-0-	5225	2			Y	-0-					13
05	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 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
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	610	1	5347	3	Y	12					31
							13	9									
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	523	1	5821	3	Y	-0-					31
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	647	1	5299	3	Y	4	4	8			31
							4	9									
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	683	1	5560	3	Y	4	4	8			31
							4	9									
*04	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-					31
*05	6355	X	6300	-0-	-55	-0-	6300	2			Y	-0-					31

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

12	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
01	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2			N	-0-					-0-
03	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
04	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
*05	25203	X	25203	-0-	-0-	-0-	25203	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5696	-0-	-3635	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	4174	-0-	-4555	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	2979	-0-	-5205	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5852	-0-	-2068	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13885	-0-	-623	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	12668	-0-	-904	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13196	-0-	-1002	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12339	-0-	-1401	-0-	484	1	11855	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	489	1	12190	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	475	1	15445	3	Y	-0-					94
01	20739	X	16643	-0-	-4096	-0-	773	1	15870	3	Y	-0-					94
02	19401	X	16903	-0-	-2498	-0-	464	1	16414	3	Y	23					117
							25	9									
03	19034	X	16391	-0-	-2643	-0-	680	1	15698	3	Y	12	12	8			117
							13	9									
*04	16830	X	14191	-0-	-2639	-0-	14191	2			Y	-0-	30	7			87
05	18073	X	14186	-0-	-3887	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					181
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					181
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	181	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					21
02	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					21
*04	2		2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 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
12	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	8334	-0-	-8220	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	9919	-0-	-5567	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11013	-0-	-2441	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11398	-0-	-1622	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6630	-0-	-4065	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 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
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12213	-0-	-2247	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
*05	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	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 #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

12	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	17944	-0-	-6546	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	16509	-0-	-5879	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	18676	-0-	-3334	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	18519	-0-	-231	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15566	-0-	-3809	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

12	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	47	4	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	59	12	2			N	-0-					-0-
03	517	X	458	-0-	-59	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

12	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	7531	-0-	-5954	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9021	-0-	-3594	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	926	1	7791	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	971	1	7947	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	20188	-0-	-4674	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
02	22881	X	19663	-0-	-3218	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	19698	-0-	-3924	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	19428	-0-	-3192	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	19222	-0-	-1796	-0-	19222	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

12	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	17029	-0-	-3338	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	16484	-0-	-1728	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16742	-0-	-2075	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15332	-0-	-2188	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14042	-0-	-3566	-0-	14042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3109	-0-	-458	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
02	12470	X	12268	-0-	-202	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
03	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5264	-0-	-3946	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	1194	-0-	-11919	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	X	3	-0-	-1273	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	1824	-0-	-5523	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4	-0-	-6173	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1	-0-	-5889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2	-0-	-4018	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	2786	-0-	-5057	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
*05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	7105	X	2103	-0-	-5002	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5086	-0-	-2509	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					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 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	775	-0-	-298	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

12	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	35048	2			N	-0-					-0-
01	36549	X	34166	-0-	-2383	-0-	34166	2			N	-0-					-0-
02	34191	X	31728	-0-	-2463	-0-	31728	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	32705	-0-	-2480	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	28729	-0-	-5321	-0-	28729	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	27357	-0-	-7704	-0-	27357	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
*05	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					-0-
02	23722	X	755	-0-	-22967	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
04	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
*05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

12	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					67
01	21328	X	18939	-0-	-2389	-0-	18930	3	9	9	N	8					75
02	19865	X	17817	-0-	-2048	-0-	17817	3			N	-0-					75
03	21235	X	18431	-0-	-2804	-0-	18423	3	8	9	N	7	7	8			75
*04	20550	X	17451	-0-	-3099	-0-	17451	2			N	-0-	6	7			69
05	19251	X	17119	-0-	-2132	-0-	17119	2			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

12	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14716	-0-	-2613	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	12435	-0-	-3776	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13200	-0-	-4129	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13427	-0-	-3073	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12772	-0-	-4278	-0-	12772	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16247	-0-	-3283	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	15363	-0-	-1660	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16057	-0-	-1520	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14856	-0-	-1194	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14730	-0-	-1700	-0-	14730	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
12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	9389	-0-	-6917	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	10155	-0-	-4026	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	10690	-0-	-3725	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	7631	-0-	-6019	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5528	-0-	-6345	-0-	5528	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
12	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23409	-0-	-1267	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
02	23084	X	20693	-0-	-2391	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	22490	-0-	-1907	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	19815	-0-	-3495	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	17152	-0-	-6594	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

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
12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
01	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
03	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
04	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
*05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 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
12	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10572	-0-	-2696	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	9488	-0-	-1677	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	9330	-0-	-2357	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8457	-0-	-2853	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
*05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	25016	2	36	9	Y	33	31	1			33
01	35185	X	25811	-0-	-9374	-0-	25755	2	56	9	Y	51	40	1			44
02	32915	X	29266	-0-	-3649	-0-	29233	2	33	9	Y	30	37	1			37
03	35185	X	25114	-0-	-10071	-0-	25060	2	54	9	Y	49	43	1			43
*04	29100	X	21965	-0-	-7135	-0-	21965	2			Y	-0-					43
*05	31279	X	23229	-0-	-8050	-0-	23229	2			Y	-0-					43

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.				1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*01			2		2	-0-	-0-	1	2	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		135		-0-	135	135	136	135	2			N	-0-					-0-

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
12	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14243	-0-	-1443	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	14192	-0-	-482	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14745	-0-	-941	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13630	-0-	-1400	-0-	534	1	13096	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	14138	-0-	-1145	-0-	546	1	13592	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
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13877	-0-	-1902	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	13322	-0-	-1439	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14170	-0-	-1144	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13325	-0-	-745	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13675	-0-	-554	-0-	13675	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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	441	3	21	9	Y	19	36	1			15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	198	3	34	9	Y	31					46
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	36	3	24	9	Y	22	43	1	1	8	24
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	229	3	30	9	Y	27	1	8			50
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					50
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-	11	1			39

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
12	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	9	7			11
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	6871	X	2591	-0-	-4280	-0-	325	1	2259	3	Y	6					11
							7	9									
02	4147	X	2751	-0-	-1396	-0-	410	1	2341	3	Y	-0-					11
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	499	1	2397	3	Y	-0-					11
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					11
*05	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2934	2			Y	-0-					11

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
02	12296	X	-0-	-0-	-12296	-0-					N	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
04	9840	X	2449	-0-	-7391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

12	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	34699	-0-	-7182	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
02	39179	X	33610	-0-	-5569	-0-	33610	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	35881	-0-	-5039	-0-	35881	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	34124	-0-	-2656	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	34580	-0-	-2248	-0-	34580	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	432	1	9928	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	236	1	9612	3	Y	4					16
							4	9									
02	8903	X	7974	-0-	-929	-0-	298	1	7676	3	Y	-0-					16
03	10354	X	8809	-0-	-1545	-0-	363	1	8446	3	Y	-0-					16
*04	10020	X	7775	-0-	-2245	-0-	7775	2			Y	-0-					16
*05	10354	X	6438	-0-	-3916	-0-	6438	2			Y	-0-					16

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

12	8945	X	6285	-0-	-2660	-0-	6282	2	3	9	Y	3					10
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4012	2	7	9	Y	6	11	1			5
02	5220	X	5198	-0-	-22	-0-	5188	2	10	9	Y	9					14
03	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	4721	2	3	9	Y	3					17
*04	6090	X	4067	-0-	-2023	-0-	118	1	3949	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6293	X	1045	-0-	-5248	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	431	1	748	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	3069	X	1755	-0-	-1314	-0-	236	1	1506	3	Y	12					25
							13	9									
02	2871	X	1796	-0-	-1075	-0-	298	1	1498	3	Y	-0-					25
03	2170	X	1965	-0-	-205	-0-	363	1	1602	3	Y	-0-					25
*04	2100	X	256	-0-	-1844	-0-	256	2			Y	-0-					25
05	1922	X	548	-0-	-1374	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

12	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16508	3	12	9	Y	11					57
01	17484	X	16437	-0-	-1047	-0-	16436	3	1	9	Y	1					58
02	16211	X	14936	-0-	-1275	-0-	14914	3	22	9	Y	20	10	8			68
03	17267	X	15948	-0-	-1319	-0-	15930	3	18	9	Y	16	10	8			74
*04	15990	X	14557	-0-	-1433	-0-	14557	2			Y	-0-					74
*05	16523	X	14655	-0-	-1868	-0-	14548	2	107	9	Y	97	94	1			77

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7474	3	135	9	Y	123	88	1			91
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7244	3	57	9	Y	52	91	1			52
02	6699	X	6593	-0-	-106	-0-	140	1	6342	3	Y	101	96	1	1	8	56
							111	9									
03	7595	X	6830	-0-	-765	-0-	6828	3	2	9	Y	2	2	8			56
*04	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	6017	2	55	9	Y	50	72	1			34
*05	7595	X	5439	-0-	-2156	-0-	5439	2			Y	-0-					34

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

12	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
01	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
02	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18851	-0-	-2632	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16119	-0-	-4671	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	15668	-0-	-5815	-0-	15668	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
02	15080	X	-0-	-0-	-15080	-0-					N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	12030	X	3870	-0-	-8160	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*05	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
02	8729	X	-0-	-0-	-8729	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*05	30129	X	30129	-0-	-0-	-0-	30129	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

12	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
01	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
02	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	21110	2			N	-0-					-0-
03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	19540	-0-	-1633	-0-	19540	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13246	-0-	-1076	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	12631	-0-	-9509	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	12303	-0-	-10575	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	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

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
12	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17038	3	12	9	Y	11					229
01	18538	X	17202	-0-	-1336	-0-	17156	3	46	9	Y	42	182	1			89
02	17313	X	15914	-0-	-1399	-0-	15892	3	22	9	Y	20	3	8			106
03	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	16994	3	24	9	Y	22	3	8			125
*04	16740	X	16403	-0-	-337	-0-	16403	2			Y	-0-	6	7			119
05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	16232	2			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	20793	X	-0-	-0-	-20793	-0-					N	-0-					-0-
03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	4634	-0-	-5296	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*05	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
02	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	23793	-0-	-7977	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	24165	-0-	-8664	-0-	24165	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10571	X	4742	-0-	-5829	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	7743	-0-	-1450	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
*05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	10	1			3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8603	3	85	9	Y	77	73	1			155
01	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8886	3	44	9	Y	40					195
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8775	3	40	9	Y	36	84	1			147
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9164	3	65	9	Y	59	1	8			205
*04	8640	X	8358	-0-	-282	-0-	8358	2			Y	-0-	90	1			115
05	9424	X	8112	-0-	-1312	-0-	7904	2	208	9	Y	189	189	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
02	37062	X	-0-	-0-	-37062	-0-					N	-0-					-0-
03	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
04	25860	X	4345	-0-	-21515	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	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
12	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
01	41723	X	41723	-0-	-0-	-0-	41723	2			N	-0-					-0-
02	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	31947	-0-	-3393	-0-	31947	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	30102	-0-	-4098	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	30495	-0-	-4845	-0-	30495	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					10
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 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
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	2728	-0-	-33046	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	33466	X	2079	-0-	-31387	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	2338	-0-	-32692	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	33900	X	2427	-0-	-31473	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 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
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10822	-0-	-2322	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	7035	-0-	-5261	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	8786	-0-	-4358	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8241	-0-	-2229	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	5873	-0-	-4946	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

12	30311	X	30311	-0-	-0-	-0-	30311	2			N	-0-					-0-
01	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
02	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	27051	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	26518	-0-	-2002	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	25978	-0-	-1622	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	27533	-0-	-987	-0-	27533	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27159	X	27159	-0-	-0-	-0-	27159	2			N	-0-					-0-
02	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
03	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	26817	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24728	-0-	-1552	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24437	-0-	-2936	-0-	24024	2	413	9	N	375	316	1			202

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	481	N	370	-0-	-111	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34813	X	26557	-0-	-8256	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
03	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
04	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	34071	-0-	-4927	-0-	34071	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9451	-0-	-934	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9015	-0-	-700	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9023	-0-	-787	-0-	1485	1	7538	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9162	-0-	-479	-0-	1520	1	7642	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

12	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17151	-0-	-2410	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16635	-0-	-1664	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17665	-0-	-1896	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16324	-0-	-446	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	14255	-0-	-3539	-0-	14255	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 #: 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
12	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	30031	-0-	-3635	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
02	31494	X	27403	-0-	-4091	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	27954	-0-	-5061	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26566	-0-	-4064	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	26725	-0-	-3872	-0-	26725	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
12	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23753	-0-	-1016	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	21524	-0-	-1647	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	22036	-0-	-2516	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20741	-0-	-2779	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	21762	-0-	-2542	-0-	21762	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
12	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	37602	-0-	-2977	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
02	37961	X	32768	-0-	-5193	-0-	32768	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	35263	-0-	-5316	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	33557	-0-	-5203	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
05	38905	X	33969	-0-	-4936	-0-	33969	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
12	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	21290	-0-	-2022	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	19969	-0-	-1781	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	20874	-0-	-1880	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19664	-0-	-1636	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	18946	-0-	-2413	-0-	18946	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	22461	-0-	-2246	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
02	23113	X	20770	-0-	-2343	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	21524	-0-	-3183	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	21147	-0-	-1323	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21762	-0-	-1457	-0-	21762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1243	-0-	-1888	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	594	-0-	-1581	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	938	-0-	-982	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1015	-0-	-628	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	17413	-0-	-4101	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	17994	-0-	-1900	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18938	-0-	-1739	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	17726	-0-	-1894	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	15645	-0-	-3575	-0-	15645	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 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
12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	25330	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	24655	-0-	-1602	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	22712	-0-	-1851	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	22983	-0-	-3274	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22657	-0-	-1853	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23805	-0-	-1522	-0-	23805	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	15779	-0-	-5394	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	15482	-0-	-3600	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	15998	-0-	-4400	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	12779	-0-	-6601	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	8962	-0-	-9018	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14198	-0-	-4805	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	12414	-0-	-5363	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12536	-0-	-1445	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	9434	-0-	-4306	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11114	-0-	-3084	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

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
12	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	917	-0-	-633	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	872	-0-	-375	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	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
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10724	3	42	9	N	38					70
01	11098	X	10823	-0-	-275	-0-	10773	3	50	9	N	45	99	1			16
02	10237	X	10193	-0-	-44	-0-	10160	3	33	9	N	30	1	8			45
03	10757	X	10697	-0-	-60	-0-	10651	3	46	9	N	42	1	8			86
*04	10470	X	9962	-0-	-508	-0-	9962	2			N	-0-					86
05	10881	X	10172	-0-	-709	-0-	10039	2	133	9	N	121	61	1			61

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
12	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	31994	-0-	-1114	-0-	31994	2			N	-0-					-0-
02	30595	X	29065	-0-	-1530	-0-	29065	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	30436	-0-	-1370	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	29419	-0-	-1541	-0-	29419	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	31461	-0-	-531	-0-	31461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	2098	1	8539	3	Y	10					152
							11	9									
01	11315	X	11116	-0-	-199	-0-	2691	1	8395	3	Y	27					179
							30	9									
02	10498	X	9723	-0-	-775	-0-	1435	1	8277	3	Y	10	10	8			179
							11	9									
03	11222	X	10471	-0-	-751	-0-	2530	1	7930	3	Y	10	10	8			179
							11	9									
*04	10860	X	9775	-0-	-1085	-0-	9775	2			Y	-0-					179
05	11129	X	9652	-0-	-1477	-0-	9590	2	62	9	Y	56	56	1			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	10	-0-	-2630	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1			-0-

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	687	1	5953	3	N	42					234
							46	9									
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	778	1	5936	3	N	-0-					234
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	591	1	5614	3	N	41					275
							45	9									
03	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	541	1	5832	3	N	191	188	1	3	8	275
							210	9									
*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-	147	7			128
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					128

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	10962	X	-0-	-0-	-10962	-0-					N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
*05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	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 #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2237	-0-	-1040	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	211	-0-	-2549	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 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
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					47
01	T. A.		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					47
02	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					47
*04	1		1	-0-	-0-	5	1	2			N	-0-	7	7			40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	61					61

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	32945	-0-	-8378	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
02	36714	X	29823	-0-	-6891	-0-	29823	2			N	-0-					-0-
03	37603	X	33186	-0-	-4417	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	29675	-0-	-6205	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	29441	-0-	-7201	-0-	29441	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1950	-0-	-1057	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2236	-0-	-2972	-0-	2236	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
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6866	3	53	9	Y	48					99
01	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7189	3	28	9	Y	25	66	1			58
02	7250	X	6960	-0-	-290	-0-	6936	3	24	9	Y	22	1	8			79
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6569	3	1	9	Y	1	1	8			79
*04	6990	X	6352	-0-	-638	-0-	6352	2			Y	-0-	66	1			13
*05	7440	X	6527	-0-	-913	-0-	6527	2			Y	-0-					13

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			Y	-0-					33
01	13144	X	12249	-0-	-895	-0-	12249	3			Y	-0-					33
02	12296	X	11140	-0-	-1156	-0-	11139	3	1	9	Y	1	1	8			33
03	12865	X	11834	-0-	-1031	-0-	11833	3	1	9	Y	1	1	8			33
*04	12450	X	11086	-0-	-1364	-0-	11086	2			Y	-0-					33
*05	12400	X	11095	-0-	-1305	-0-	11095	2			Y	-0-					33

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14055	-0-	-2251	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	12494	-0-	-2093	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13794	-0-	-1799	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13357	-0-	-653	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12782	-0-	-1416	-0-	12782	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	67	1	12549	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	4	1	13103	3	Y	7					24
							8	9									
02	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	3			Y	-0-					24
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			Y	-0-					24
*04	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	11619	2			Y	-0-					24
*05	13020	X	11546	-0-	-1474	-0-	11546	2			Y	-0-					24

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

12	36099	X	36099	-0-	-0-	-0-	36099	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	35339	-0-	-2171	-0-	35339	2			N	-0-					-0-
02	35061	X	32551	-0-	-2510	-0-	32551	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	34006	-0-	-2791	-0-	34006	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	32242	-0-	-2708	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	33058	-0-	-3026	-0-	33058	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 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	21028	-0-	-3462	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	19758	-0-	-2282	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20764	-0-	-2796	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19892	-0-	-2698	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	18198	-0-	-2913	-0-	18198	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 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
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6096	3	19	9	Y	17	23	1			14
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8520	3	51	9	Y	46					60
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12	9	Y	11	57	1	1	8	13
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6190	3	39	9	Y	35	1	8			47
*04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	2			Y	-0-					47
*05	7130	X	4113	-0-	-3017	-0-	4099	2	14	9	Y	13	60	1			-0-

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 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
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5597	3	41	9	Y	37	130	1			30
01	8153	X	4874	-0-	-3279	-0-	4809	3	65	9	Y	59					89
02	7627	X	6546	-0-	-1081	-0-	6484	3	62	9	Y	56	84	1	1	8	60
03	8153	X	6066	-0-	-2087	-0-	5990	3	76	9	Y	69	1	8			128
*04	7500	X	6173	-0-	-1327	-0-	6173	2			Y	-0-					128
*05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-	103	1			25

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 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
12	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17474	-0-	-3296	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	16503	-0-	-2463	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16742	-0-	-2292	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16690	-0-	-1100	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16746	-0-	-893	-0-	16746	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					43
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11528	3	12	9	Y	11					93
01	11811	X	11742	-0-	-69	-0-	11735	3	7	9	Y	6					99
02	11049	X	10811	-0-	-238	-0-	10809	3	2	9	Y	2	2	8			99
03	11811	X	11275	-0-	-536	-0-	11274	3	1	9	Y	1	1	8			99
*04	11370	X	11219	-0-	-151	-0-	11219	2			Y	-0-					99
05	11749	X	11063	-0-	-686	-0-	11063	2			Y	-0-					-0-

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 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
12	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-					27
01	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	3			Y	-0-					27
02	11687	X	11162	-0-	-525	-0-	11161	3	1	9	Y	1	1	8			27
03	12555	X	11573	-0-	-982	-0-	11572	3	1	9	Y	1	1	8			27
*04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			Y	-0-					27
*05	12555	X	10993	-0-	-1562	-0-	10993	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 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
12	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21789	2	26	9	Y	24	23	1			24
01	24738	X	20040	-0-	-4698	-0-	19993	2	47	9	Y	43	30	1			37
02	23142	X	19495	-0-	-3647	-0-	19464	2	31	9	Y	28	31	1			34
03	22444	X	19735	-0-	-2709	-0-	19693	2	42	9	Y	38	39	1			33
*04	21120	X	19266	-0-	-1854	-0-	19266	2			Y	-0-					33
05	21824	X	16663	-0-	-5161	-0-	16627	2	36	9	Y	33					33

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 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
12	17634	X	10400	-0-	-7234	-0-	10382	2	18	9	Y	16	5	1			16
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10580	2	29	9	Y	26	20	1			22
02	6206	X	1042	-0-	-5164	-0-	1042	2			Y	-0-	19	1			3
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6742	2	11	9	Y	10	5	1			8
*04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					8
*05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8842	2	36	9	Y	33					33

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	Y	33					33

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
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8195	3	105	9	Y	95					148
01	16213	X	7562	-0-	-8651	-0-	7562	3			Y	-0-					148
02	15167	X	7042	-0-	-8125	-0-	6966	3	76	9	Y	69	5	8			212
03	15035	X	7679	-0-	-7356	-0-	7672	3	7	9	Y	6	6	8			212
*04	13530	X	8093	-0-	-5437	-0-	8093	2			Y	-0-	1	7			211
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	1079	1	7871	2	Y	-0-					-0-

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
12	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	18688	-0-	-1641	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	21227	-0-	-504	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20359	-0-	-1631	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19899	-0-	-2824	-0-	19899	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
12	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	21242	-0-	-1481	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
02	20996	X	19682	-0-	-1314	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20737	-0-	-1459	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19510	-0-	-1430	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19830	-0-	-1808	-0-	19830	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
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3			Y	-0-					-0-
01	15159	X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	3			Y	-0-					-0-
02	13717	X	12758	-0-	-959	-0-	12757	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	14663	X	13281	-0-	-1382	-0-	13280	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14190	X	12925	-0-	-1265	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
*05	14663	X	13635	-0-	-1028	-0-	13420	2	215	9	Y	195	195	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16001	-0-	-2320	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	14774	-0-	-2365	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15647	-0-	-1527	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14476	-0-	-1544	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14048	-0-	-1948	-0-	14048	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
12	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9977	3	20	9	Y	18					61
01	11780	X	8719	-0-	-3061	-0-	8706	3	13	9	Y	12					73
02	9744	X	7655	-0-	-2089	-0-	7647	3	8	9	Y	7	2	8			78
03	10416	X	8474	-0-	-1942	-0-	8446	3	28	9	Y	25	3	8			100
*04	9660	X	9428	-0-	-232	-0-	870	1	8558	2	Y	-0-					100
*05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	1049	1	9410	2	Y	-0-	94	1			6

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
12	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	32503	-0-	-264	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
02	30566	X	30356	-0-	-210	-0-	30356	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	31596	-0-	-520	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30133	-0-	-1307	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	31226	-0-	-1262	-0-	31226	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 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
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8434	2	53	9	Y	48					137
01	16833	X	9828	-0-	-7005	-0-	9709	2	119	9	Y	108	160	1			85
02	15747	X	12447	-0-	-3300	-0-	12415	2	32	9	Y	29					114
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12028	2	98	9	Y	89					203
*04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	300	1	10064	2	Y	-0-	152	1			51
*05	13299	X	11732	-0-	-1567	-0-	11732	2			Y	-0-					51

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17061	-0-	-1167	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	15653	-0-	-355	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16570	-0-	-542	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15559	-0-	-941	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14804	-0-	-2246	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12115	-0-	-1494	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11214	-0-	-1111	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11725	-0-	-1171	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10729	-0-	-1631	-0-	420	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9346	-0-	-2775	-0-	361	1	8985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 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
12	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	602	1	7238	3	Y	61					169
							67	9									
01	8339	X	7924	-0-	-415	-0-	682	1	7221	3	Y	19	112	1			76
							21	9									
02	7801	X	7344	-0-	-457	-0-	662	1	6636	3	Y	42	2	8			116
							46	9									
03	8339	X	7542	-0-	-797	-0-	463	1	7077	3	Y	2	2	8			116
							2	9									
*04	7680	X	7213	-0-	-467	-0-	7213	2			Y	-0-	74	1			42
*05	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2			Y	-0-					42

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 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
12	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	24224	-0-	-1909	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	22519	-0-	-1696	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23386	-0-	-2282	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22321	-0-	-1109	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	23012	-0-	-1199	-0-	23012	2			N	-0-					-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	31	7			69
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					8
02	11542	X	-0-	-0-	-11542	-0-					N	-0-					8
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					8
*04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					8
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 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
12	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
01	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	14618	-0-	-2289	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16003	-0-	-2070	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13949	-0-	-3938	-0-	13949	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 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
12	21552	X	8123	-0-	-13429	-0-	8115	2	8	9	Y	7					14
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7522	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	9425	X	675	-0-	-8750	-0-	674	2	1	9	Y	1					14
03	10075	X	2643	-0-	-7432	-0-	2641	2	2	9	Y	2					16
*04	9750	X	4743	-0-	-5007	-0-	137	1	4606	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17323	-0-	-1153	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
02	17197	X	16039	-0-	-1158	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16539	-0-	-1689	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15455	-0-	-1735	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15958	-0-	-1371	-0-	15958	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

12	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16789	-0-	-4043	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	15791	-0-	-2247	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16719	-0-	-1726	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15818	-0-	-1702	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15768	-0-	-1127	-0-	15768	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

12	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	28926	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	28133	-0-	-3208	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
02	29000	X	25840	-0-	-3160	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	26110	-0-	-2900	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	25762	-0-	-3161	-0-	25762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

12	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	35099	-0-	-427	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
02	33234	X	31397	-0-	-1837	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	32037	-0-	-3148	-0-	32037	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30812	-0-	-3238	-0-	30812	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	31761	-0-	-3331	-0-	31761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

12	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	23777	-0-	-4526	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
02	26477	X	21547	-0-	-4930	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	21306	-0-	-6656	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	14796	-0-	-12264	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	11651	-0-	-16125	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
02	16588	X	13164	-0-	-3424	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
03	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
*05	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	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 - 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
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24
01	9951	X	4	-0-	-9947	-0-	4	3			Y	-0-					24
02	9309	X	-0-	-0-	-9309	-0-					Y	27	16	1			35
03	9486	X	4	-0-	-9482	-0-	4	3			Y	-0-					35
*04	7710	X	666	-0-	-7044	-0-	666	2			Y	-0-					35
*05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8403	2	41	9	Y	37	37	1			-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
12	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17778	3	150	9	Y	136					254
01	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	3			Y	-0-					254
02	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15686	3	177	9	Y	161	171	1	1	8	243
03	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16165	3	2	9	Y	2	2	8			243
*04	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			Y	-0-					243
05	13702	X	11286	-0-	-2416	-0-	11245	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

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
12	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
01	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
02	35902	X	33654	-0-	-2248	-0-	33654	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	33315	-0-	-5063	-0-	33315	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	32695	-0-	-5195	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	33185	-0-	-5968	-0-	33185	2			N	-0-					-0-

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
12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
01	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	8727	-0-	-350	-0-	8726	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	10158	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-
05	10323	X	8229	-0-	-2094	-0-	8188	2	41	9	Y	37	37	1			-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
12	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			Y	-0-					-0-
01	24118	X	21566	-0-	-2552	-0-	21566	2			Y	-0-					-0-
02	22562	X	21017	-0-	-1545	-0-	21017	2			Y	-0-					-0-
03	24118	X	21505	-0-	-2613	-0-	21505	2			Y	-0-					-0-
04	21480	X	21196	-0-	-284	-0-	614	1	20582	2	Y	-0-					-0-
05	22475	X	20792	-0-	-1683	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-

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
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6048	3	15	9	Y	14	41	1			14
01	8153	X	5022	-0-	-3131	-0-	5001	3	21	9	Y	19					33
02	7627	X	4096	-0-	-3531	-0-	4089	3	7	9	Y	6	1	8			38
03	7595	X	4770	-0-	-2825	-0-	4764	3	6	9	Y	5	1	8			42
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-	37	7			5
*05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
12	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14079	3	45	9	Y	41	88	1			41
01	15283	X	14213	-0-	-1070	-0-	14149	3	64	9	Y	58					99
02	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13559	3	23	9	Y	21	2	8			118
03	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14241	3	14	9	Y	13	2	8			129
*04	13740	X	13642	-0-	-98	-0-	13642	2			Y	-0-	9	7			120
*05	14508	X	12866	-0-	-1642	-0-	12778	2	88	9	Y	80	177	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12920	3	1	9	Y	1	60	1			1
01	14384	X	12598	-0-	-1786	-0-	12598	3			Y	-0-					1
02	13456	X	11581	-0-	-1875	-0-	11578	3	3	9	Y	3	2	8			2
03	13919	X	12170	-0-	-1749	-0-	12168	3	2	9	Y	2	2	8			2
*04	12960	X	12219	-0-	-741	-0-	12219	2			Y	-0-					2
*05	12927	X	12001	-0-	-926	-0-	12001	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9547	3	18	9	N	16					97
01	9765	X	9730	-0-	-35	-0-	9696	3	34	9	N	31					128
02	9019	X	8652	-0-	-367	-0-	8639	3	13	9	N	12	1	8			139
03	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9074	3	22	9	N	20	1	8			158
*04	9420	X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			N	-0-					158
*05	9734	X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	-0-					158

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
12	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	24584	-0-	-2169	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	24281	-0-	-137	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
03	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	25695	-0-	-252	-0-	25695	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44072	X	44072	-0-	-0-	-0-	44072	2			N	-0-					-0-
01	47182	X	44534	-0-	-2648	-0-	44534	2			N	-0-					-0-
02	43326	X	40767	-0-	-2559	-0-	40767	2			N	-0-					-0-
03	45601	X	39565	-0-	-6036	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	36417	-0-	-6693	-0-	36417	2			N	-0-					-0-
05	44547	X	29316	-0-	-15231	-0-	29316	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					34
02	4814	X	-0-	-0-	-4814	-0-					Y	-0-					34
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					34
*04	1800	X	378	-0-	-1422	-0-	378	2			Y	-0-					34
*05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 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
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2609	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8440	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

12	46090	X	46090	-0-	-0-	-0-	46090	2			N	-0-					-0-
01	57970	X	46452	-0-	-11518	-0-	46452	2			N	-0-					-0-
02	54230	X	42037	-0-	-12193	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
03	46097	X	43726	-0-	-2371	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	40888	-0-	-4052	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
05	46438	X	39441	-0-	-6997	-0-	39441	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7100	2	48	9	N	44	88	1			44
01	8215	X	6952	-0-	-1263	-0-	6884	2	68	9	N	62	53	1			53
02	6786	X	6523	-0-	-263	-0-	6484	2	39	9	N	35	45	1			43
03	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	7095	2	56	9	N	51	50	1			44
*04	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			N	-0-					44
*05	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2			N	-0-					44

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8410	2	28	9	N	25	31	1			25
01	9982	X	8420	-0-	-1562	-0-	8362	2	58	9	N	53	33	1			45
02	9396	X	8073	-0-	-1323	-0-	8032	2	41	9	N	37	38	1			44
03	10044	X	8040	-0-	-2004	-0-	7994	2	46	9	N	42	49	1			37
*04	9720	X	7669	-0-	-2051	-0-	7669	2			N	-0-					37
*05	8618	X	7544	-0-	-1074	-0-	7544	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11076	-0-	-1727	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10074	-0-	-1903	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10086	-0-	-2717	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9605	-0-	-2425	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9789	-0-	-2053	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48924	X	48924	-0-	-0-	-0-	48924	2			N	-0-					-0-
01	61008	X	44284	-0-	-16724	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
02	57072	X	36133	-0-	-20939	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
03	48918	X	36487	-0-	-12431	-0-	36487	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	31747	-0-	-15593	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	29535	-0-	-19383	-0-	29535	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	29660	-0-	-3479	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
02	30305	X	27035	-0-	-3270	-0-	27035	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	28274	-0-	-3160	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	26663	-0-	-3007	-0-	26663	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	27023	-0-	-3419	-0-	27023	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46938	X	46938	-0-	-0-	-0-	46938	2			N	-0-					-0-
01	54653	X	45538	-0-	-9115	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
02	48749	X	41406	-0-	-7343	-0-	41406	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	42994	-0-	-7412	-0-	42994	2			N	-0-					-0-
04	46710	X	38815	-0-	-7895	-0-	38815	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	34467	-0-	-12467	-0-	34467	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	36239	2			N	-0-					-0-
01	39711	X	35466	-0-	-4245	-0-	35466	2			N	-0-					-0-
02	36337	X	32438	-0-	-3899	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	33953	-0-	-3340	-0-	33953	2			N	-0-					-0-
04	35760	X	32315	-0-	-3445	-0-	32315	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	32923	-0-	-3316	-0-	32923	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 #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 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
12	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	32807	2			N	-0-					-0-
01	35960	X	31976	-0-	-3984	-0-	31976	2			N	-0-					-0-
02	32741	X	29202	-0-	-3539	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	30376	-0-	-3352	-0-	30376	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28799	-0-	-3241	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	29263	-0-	-3535	-0-	29263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

12	46234	X	46234	-0-	-0-	-0-	46234	2			N	-0-					-0-
01	59117	X	44070	-0-	-15047	-0-	44070	2			N	-0-					-0-
02	51330	X	40100	-0-	-11230	-0-	40100	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	40498	-0-	-11985	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
04	46500	X	36658	-0-	-9842	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	37051	-0-	-9170	-0-	37051	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

12	DLQ G-10		33046	-0-	33046	33046	33046	2			N	-0-					-0-
01	69851	X	36805	-0-	-33046	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
02	55999	X	31336	-0-	-24663	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	30333	-0-	-29528	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
04	35700	X	26737	-0-	-8963	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	28349	-0-	-8448	-0-	28349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

12	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	37496	2			N	-0-					-0-
01	41013	X	35356	-0-	-5657	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
02	37033	X	32175	-0-	-4858	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	33350	-0-	-5524	-0-	33350	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	31337	-0-	-4963	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	31116	-0-	-6394	-0-	31116	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		23390	-0-	23390	23390	23390	2			N	-0-					-0-
02	63951	X	40561	-0-	-23390	-0-	40561	2			N	-0-					-0-
03	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
04	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	34677	-0-	-8692	-0-	34677	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

12	42794	X	42794	-0-	-0-	-0-	42794	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	40978	-0-	-10513	-0-	40978	2			N	-0-					-0-
02	45211	X	36928	-0-	-8283	-0-	36928	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	37965	-0-	-7357	-0-	37965	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35933	-0-	-6547	-0-	35933	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	37123	-0-	-5657	-0-	37123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

12	41688	X	41688	-0-	-0-	-0-	41688	2			N	-0-					-0-
01	46655	X	38866	-0-	-7789	-0-	38866	2			N	-0-					-0-
02	41731	X	36247	-0-	-5484	-0-	36247	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	37698	-0-	-6322	-0-	37698	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	34719	-0-	-6411	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	33276	-0-	-8419	-0-	33276	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 #: 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
12	39469	X	39469	-0-	-0-	-0-	39469	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	36357	-0-	-8500	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
02	39498	X	32172	-0-	-7326	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
03	40083	X	32850	-0-	-7233	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	30925	-0-	-7265	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	30831	-0-	-8632	-0-	30831	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

12	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-
01	76353	X	62151	-0-	-14202	-0-	62151	2			N	-0-					-0-
02	67773	X	55412	-0-	-12361	-0-	55412	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	57418	-0-	-11495	-0-	57418	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	53626	-0-	-8444	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
05	62155	X	52851	-0-	-9304	-0-	52851	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

12	52799	X	52799	-0-	-0-	-0-	52799	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	51391	-0-	-6889	-0-	51391	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	46915	-0-	-7605	-0-	46915	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	48677	-0-	-7278	-0-	48677	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	45964	-0-	-6236	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
05	52793	X	45964	-0-	-6829	-0-	45964	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

12	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	48011	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	46763	-0-	-6278	-0-	46763	2			N	-0-					-0-
02	49619	X	42681	-0-	-6938	-0-	42681	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	44304	-0-	-6846	-0-	44304	2			N	-0-					-0-
04	47550	X	41664	-0-	-5886	-0-	41664	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	41801	-0-	-6218	-0-	41801	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

12	76080	X	76080	-0-	-0-	-0-	76080	2			N	-0-					-0-
01	88598	X	73391	-0-	-15207	-0-	73391	2			N	-0-					-0-
02	79663	X	66131	-0-	-13532	-0-	66131	2			N	-0-					-0-
03	79174	X	68163	-0-	-11011	-0-	68163	2			N	-0-					-0-
04	76440	X	63631	-0-	-12809	-0-	63631	2			N	-0-					-0-
05	76074	X	62955	-0-	-13119	-0-	62955	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

12	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-	59752	2			N	-0-					-0-
01	80011	X	66233	-0-	-13778	-0-	66233	2			N	-0-					-0-
02	71572	X	59990	-0-	-11582	-0-	59990	2			N	-0-					-0-
03	73129	X	61951	-0-	-11178	-0-	61951	2			N	-0-					-0-
04	66630	X	56745	-0-	-9885	-0-	56745	2			N	-0-					-0-
05	66247	X	55166	-0-	-11081	-0-	55166	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		53337	-0-	53337	53337	53337	2			N	-0-					-0-
01	105831	X	52494	-0-	-53337	-0-	52494	2			N	-0-					-0-
02	48778	X	46683	-0-	-2095	-0-	46683	2			N	-0-					-0-
03	53351	X	48281	-0-	-5070	-0-	48281	2			N	-0-					-0-
04	51630	X	43594	-0-	-8036	-0-	43594	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	42104	-0-	-11247	-0-	42104	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		49193	-0-	49193	49193	49193	2			N	-0-					-0-
01	96091	X	46898	-0-	-49193	-0-	46898	2			N	-0-					-0-
02	55448	X	41193	-0-	-14255	-0-	41193	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	42577	-0-	-13967	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	38266	-0-	-9344	-0-	38266	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	35000	-0-	-14197	-0-	35000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57389	X	57389	-0-	-0-	-0-	57389	2			N	-0-					-0-
01	81468	X	62010	-0-	-19458	-0-	62010	2			N	-0-					-0-
02	70731	X	54541	-0-	-16190	-0-	54541	2			N	-0-					-0-
03	72168	X	55379	-0-	-16789	-0-	55379	2			N	-0-					-0-
04	64230	X	51086	-0-	-13144	-0-	51086	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	50000	-0-	-12000	-0-	50000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 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
12	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	54497	2			N	-0-					-0-
01	103695	X	73915	-0-	-29780	-0-	73915	2			N	-0-					-0-
02	87232	X	64688	-0-	-22544	-0-	64688	2			N	-0-					-0-
03	85777	X	65170	-0-	-20607	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
04	73440	X	59673	-0-	-13767	-0-	59673	2			N	-0-					-0-
05	73904	X	57610	-0-	-16294	-0-	57610	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	64878	2			N	-0-					-0-
01	89931	X	67457	-0-	-22474	-0-	67457	2			N	-0-					-0-
02	78416	X	59175	-0-	-19241	-0-	59175	2			N	-0-					-0-
03	78554	X	60017	-0-	-18537	-0-	60017	2			N	-0-					-0-
*04	69930	X	54725	-0-	-15205	-0-	54725	2			N	-0-					-0-
05	67456	X	54660	-0-	-12796	-0-	54660	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	59845	2			N	-0-					-0-
01	91202	X	64712	-0-	-26490	-0-	64712	2			N	-0-					-0-
02	78358	X	56314	-0-	-22044	-0-	56314	2			N	-0-					-0-
03	73780	X	56508	-0-	-17272	-0-	56508	2			N	-0-					-0-
04	65730	X	51904	-0-	-13826	-0-	51904	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	50451	-0-	-14246	-0-	50451	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 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 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
12	66472	X	66472	-0-	-0-	-0-	66472	2			N	-0-					-0-
01	79639	X	63374	-0-	-16265	-0-	63374	2			N	-0-					-0-
02	70644	X	57407	-0-	-13237	-0-	57407	2			N	-0-					-0-
03	70432	X	59951	-0-	-10481	-0-	59951	2			N	-0-					-0-
04	67320	X	56136	-0-	-11184	-0-	56136	2			N	-0-					-0-
05	66464	X	55680	-0-	-10784	-0-	55680	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

12	0	W	102	-0-	102	2030	102	3			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
*04	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1316	-0-	-250	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 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	5766	X	4714	-0-	-1052	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4620	-0-	-1146	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4466	-0-	-928	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
*05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 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
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4111	3	50	9	N	45	172	1			56
01	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3794	3	23	9	N	21					77
02	3799	X	3664	-0-	-135	-0-	3520	3	144	9	N	131					208
03	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	3921	3	1	9	N	1	184	1			25
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	3745	3	33	9	N	30					55
05	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3789	2	52	9	N	47					102

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
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1637	-0-	-132	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	494	-0-	-1216	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	28	-0-	-1615	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	596	-0-	-941	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

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
12	6913	X	6247	-0-	-666	-0-	6247	3			N	-0-					170
01	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6805	3			N	-0-					170
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					170
03	6913	X	6857	-0-	-56	-0-	6857	3			N	-0-					170
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	6498	3			N	-0-					170
05	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	3			N	-0-					170

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
12	8742	X	6654	-0-	-2088	-0-	750	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	4817	-0-	-3925	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	6805	-0-	-1373	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	4700	-0-	-4042	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	5886	-0-	-2574	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	5443	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 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
12	3875	X	2975	-0-	-900	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 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
12	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	750	1	3316	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3171	-0-	-628	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	2326	-0-	-1735	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2334	-0-	-1596	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	2905	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
12	2108	N	1245	-0-	-863	-0-	1245	3			N	-0-					116
01	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	1006	3			N	-0-					116
02	1450	N	777	-0-	-673	-0-	777	3			N	-0-					116
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					116
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	55	1			65
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	3	10	9	N	9					74

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

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

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
12	4471	X	-0-	-0-	-4471	-0-					N	-0-					71
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					71
02	3335	X	2680	-0-	-655	-0-	2680	2			N	-0-					71
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					71

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					1
01	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					1
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					252
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					252
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			252
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					252
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					252
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

12	3100	N	3929	-0-	829	1394	3929	2			N	-0-					69
01	3100	N	3611	-0-	511	1905	3611	2			N	-0-					69
02	5050	X	3145	-0-	-1905	-0-	3145	2			N	-0-					69
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					69
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					69
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

12	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1554	-0-	-215	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					35
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					35
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					35
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					35
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					35
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					44
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	310	2			N	-0-					44
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					44
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					44
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					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
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1511	-0-	-26	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			N	-0-					-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
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10					34
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1821	2	6	9	N	5					39
02	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1670	2	11	9	N	10					49
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1739	2	13	9	N	12					61
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1659	2	48	9	N	44	78	1			27
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					27

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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					67
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					71
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	623	2	47	9	N	43	56	1			58
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	673	2	15	9	N	14	40	1			32
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					32
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					39

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

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
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1267	2	6	9	N	5					83
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					83
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9					92
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1229	2	28	9	N	25	94	1			23
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					23
05	1271	N	509	-0-	-762	-0-	507	2	2	9	N	2					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 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
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	N	12					36
01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1587	2	28	9	N	25					61
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1461	2	95	9	N	86	125	1			22
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10					32
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1497	2	6	9	N	5					37
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1577	2	83	9	N	75	95	1			17

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1584	2	52	9	N	47	97	1			27
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					27
02	1450	N	1405	-0-	-45	-0-	1405	2			N	-0-					27
03	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1448	2	6	9	N	5					32
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1420	2	13	9	N	12					44
05	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1470	2	11	9	N	10					54

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	N	13					40
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					49
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	1111	2	13	9	N	12					61
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1140	2	14	9	N	13					74
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					74
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	N	17					91

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					57
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					57
02	1334	N	1011	-0-	-323	-0-	1011	2			N	-0-					57
03	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					57
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					57
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55					112

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2115	2	13	9	N	12					56
01	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2059	2	96	9	N	87	124	1			19
02	1972	N	1843	-0-	-129	-0-	1843	2			N	-0-					19
03	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1808	2	19	9	N	17					36
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	N	21					65

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					55
03	14B2 EXT		411	-0-	411	1182	411	2			N	-0-					55
04	14B2 EXT		428	-0-	428	1610	428	2			N	-0-					55
05	14B2 EXT		1042	-0-	1042	2652	1016	2	26	9	N	24					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					55
01	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			N	-0-					55
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					55
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					55
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					55
05	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	1031	2			N	-0-					55

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1591	2	11	9	N	10					30
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1654	2	85	9	N	77	89	1			18
02	1537	N	1531	-0-	-6	-0-	1531	2			N	-0-					18
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1601	2	66	9	N	60					78
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1549	2	26	9	N	24	84	1			18
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6	9	N	5					23

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
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					60
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	692	2	23	9	N	21	1	8			80
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	665	2	14	9	N	13					93
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					108
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	671	2	11	9	N	10					118
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	696	2	11	9	N	10					128

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
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					45
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1045	2	32	9	N	29					74
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1001	2	9	9	N	8					82
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1053	2	22	9	N	20					102
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	961	2	11	9	N	10					112
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1016	2	13	9	N	12					124

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
12	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					47
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	N	14					61
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2048	2	85	9	N	77	114	1			24
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	N	18					42
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					42
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1416	2	37	9	N	34					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

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
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					99
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					99
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23	80	1			42
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					42
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					42

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 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
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					42
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1392	2	11	9	N	10					52
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1297	2	6	9	N	5					57
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1392	2	2	9	N	2					59
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1259	2	8	9	N	7					66
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	N	3					69

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 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
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					53
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	N	18					71
02	1160	N	1036	-0-	-124	-0-	1026	2	10	9	N	9					80
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	N	6					86
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					95
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24	85	1			34

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5					34
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					34
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1266	2	101	9	N	92	99	1			27
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					27
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			N	-0-					27
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1348	2	11	9	N	10					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 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
12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			N	-0-					27
01	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1102	2	3	9	N	3					30
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	7					37
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	N	13					50
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1589	2	30	9	N	27					77
05	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1231	2	8	9	N	7					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					76
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					76
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					76
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					76
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					76
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					24
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					24
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					24
03	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	1091	2			N	-0-					24
04	1350	N	979	-0-	-371	-0-	979	2			N	-0-					24
05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	N	25					76
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2156	2	88	9	N	80	130	1			26
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	N	16					42
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78	76	1			44
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5					49
05	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2246	2	8	9	N	7					56

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12					60
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	N	16					76
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					81
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	2	21	9	N	19					100
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1029	2	73	9	N	66	85	1			81
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1083	2	2	9	N	2					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	609	2	37	9	N	34	53	1			20
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					20
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	568	2			N	-0-					20
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					20
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					20
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					25

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
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	638	2	26	9	N	24	76	1			24
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					24
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					24
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					24
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	621	2	7	9	N	6					30
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30

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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

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
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					25
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					25
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					25
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					25

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					84
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					87
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2					89
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10					99
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					104
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					104

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
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					47
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					47
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					47
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					47
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					47
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	327	2	14	9	N	13					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					27
02	1131	N	1028	-0-	-103	-0-	1025	2	3	9	N	3					30
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1018	2	15	9	N	14					44
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1004	2	7	9	N	6					50
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1055	2	13	9	N	12					62

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 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
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					65
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					65
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					65
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					65
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					65
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 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
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	2	32	9	N	29	60	1			64
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5					69
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	2	23	9	N	21					90
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15	83	1			22
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22
05	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	1168	2	9	9	N	8					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 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
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					27
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					27
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-					27
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					27
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 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
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					30
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					30
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	2			N	-0-					30
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					37
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					37
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	662	2	17	9	N	15					52

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 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
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					57
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					57
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-					57
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					57
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					62

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 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
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					52
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					52
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-					52
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					52
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					52
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					52

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
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					59
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					59
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					59
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					59
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					59
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					59

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					27
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					27
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					27

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
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					69
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	2	1	9	N	1	1	8			69
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					69
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4271	2	1	9	N	1	1	8			69
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					69
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	2	3	9	N	3					72

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
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					27
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					27
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					27
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					27
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2684	2	76	9	N	69					94
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2573	2	44	9	N	40					134
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					134
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					134
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	2	70	9	N	64	171	1			27
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					27

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
12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1899	2	3	9	N	3					50
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					50
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					55
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1858	2	9	9	N	8					63
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1775	2	8	9	N	7					70
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					78

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					17
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1083	2	1	9	N	1					18
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					18
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1019	2	29	9	N	26					44
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					44
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	N	11					55

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
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					27
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					27
02	2349	N	2217	-0-	-132	-0-	2217	2			N	-0-					27
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					27
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2219	2	17	9	N	15					42
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					42

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
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	26	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1116	N	611	-0-	-505	-0-	611	2			N	-0-					29
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					29
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	782	2			N	-0-					29
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					29
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					29
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	N	3					32

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
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-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
12	2976	N	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-					40
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					40
02	2900	X	2283	-0-	-617	-0-	2283	2			N	-0-					40
03	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	2070	2			N	-0-					40
04	2880	X	1739	-0-	-1141	-0-	1739	2			N	-0-					40
05	2976	X	143	-0-	-2833	-0-	143	2			N	-0-					40

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
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					90
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					90
02	638	N	569	-0-	-69	-0-	569	2			N	-0-					90
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					90
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					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
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					30
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					30
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					30
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					30
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					30
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30

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
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1199	2	9	9	N	8					75
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1183	2	18	9	N	16	66	1			25
02	1160	N	1094	-0-	-66	-0-	1094	2			N	-0-					25
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1157	2	17	9	N	15					40
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					40
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	N	18					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					10
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					10
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					10
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					10
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					10
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					10

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
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					27
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					27
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					27
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					27
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1116	N	535	-0-	-581	-0-	523	2	12	9	N	11	56	1			24
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					24
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					24
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					24
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					24
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					24

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
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					59
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	2	1	9	N	1					60
02	493	N	330	-0-	-163	-0-	322	2	8	9	N	7					67
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					74
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	484	2	9	9	N	8					82
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5					87

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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					43
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					43
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	724	2			N	-0-					43
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					43
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					43
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					43

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
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	N	4					42
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					42
02	1160	N	1027	-0-	-133	-0-	1026	2	1	9	N	1					43
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1145	2	6	9	N	5					48
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1107	2	4	9	N	4					52
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6	9	N	5					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

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
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	N	15					66
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1922	2	19	9	N	17					83
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	1784	2	14	9	N	13	80	1			16
03	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1884	2	14	9	N	13					29
04	1890	N	1290	-0-	-600	-0-	1290	2			N	-0-					29
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1833	2	15	9	N	14					43

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
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					27
01	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	2			N	-0-					27
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	N	3					30
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2					32
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					45
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					45

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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					24
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N	13					37
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	N	6					43
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					55
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					67
05	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-	67	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	2	N	-0-					27
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	3	1	636	2	N	-0-					27
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	3	1	577	2	N	-0-					27
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	3	1	584	2	N	-0-					27
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	3	1	542	2	N	1					28
							1	9									
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	2	N	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					50
01	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			N	-0-					50
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					50
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1196	2	8	9	N	7					57
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					57
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					132
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					132
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					132
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					132
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					132
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	100	1			32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

12	899	N	897	-0-	-2	-0-	878	2	19	9	N	17	65	1			24
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					24
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					27
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	850	2	7	9	N	6					33
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					33
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2					35

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

12	6913	X	1915	-0-	-4998	-0-	1912	2	3	9	N	3					50
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					50
02	5684	X	4951	-0-	-733	-0-	4895	2	56	9	N	51					101
03	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5468	2	1	9	N	1					102
04	6690	X	5002	-0-	-1688	-0-	4972	2	30	9	N	27	77	1			52
05	6913	X	5404	-0-	-1509	-0-	5393	2	11	9	N	10					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					135
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					135
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					135
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					135
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					135
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13	121	1			27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					27
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					27
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					27
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					27
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7	50	1			39
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-					39
02	1421	N	1397	-0-	-24	-0-	1388	2	9	9	N	8					47
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1412	2	14	9	N	13					60
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1331	2	15	9	N	14					74
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1249	2	11	9	N	10					84

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1208	2	72	9	N	65	127	1			22
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			N	-0-					22
02	1276	N	1020	-0-	-256	-0-	1020	2			N	-0-					22
03	1271	N	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					22
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					22
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					25
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					25
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10					35
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					45
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21	9	N	19					64
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1485	2	14	9	N	13					77

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1884	2	3	9	N	3					57
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1855	2	3	9	N	3					60
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	N	7					67
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1785	2	51	9	N	46	88	1			25
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1734	2	3	9	N	3					28
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					91
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1136	2	11	9	N	10					101
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	N	18	93	1			26
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					26
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					26
05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					50
01	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1680	2	2	9	N	2					52
02	1595	N	1547	-0-	-48	-0-	1516	2	31	9	N	28					80
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1582	2	6	9	N	5					85
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1452	2	8	9	N	7					92
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	44	9	N	40	106	1			26

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
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					53
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					53
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					53
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					58
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-

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
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			N	-0-					84
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					84
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	1084	2			N	-0-					84
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					84
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					84
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					84

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
12	434	N	63	-0-	-371	-0-	59	2	4	9	N	4					47
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					47
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					50
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					57
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	418	2	8	9	N	7					64
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					65

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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					53
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	53	1			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					3

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
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	N	6					43
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	N	17					60
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7	67	1			-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1236	2	29	9	N	26					26
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			N	-0-					26
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	N	17					43

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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					26
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					26
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					26

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 #: 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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					29
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	N	5					34
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	627	2			N	-0-					34
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22	31	1			25
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					25
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					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
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					45
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1153	2	4	9	N	4					49
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					52
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1127	2	41	9	N	37					89
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1080	2	9	9	N	8					97
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	955	2	22	9	N	20					117

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
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					27
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	510	2	2	9	N	2					29
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	539	2	3	9	N	3					32
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					32
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					32
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					32
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11	1	8			42
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18					60
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					62

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
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-	43	1			53
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					53
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					53
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					53
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					53
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					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
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					30
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
02	725	N	633	-0-	-92	-0-	633	2			N	-0-					30
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					30
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					30
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			N	-0-					30

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
12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					38
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					38
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	555	2			N	-0-					38
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					38
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					38
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3					114
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					114
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					114
03	1054	N	616	-0-	-438	-0-	616	2			N	-0-					114
04	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					114
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					114

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
12	1581	X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					27
01	1426	X	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-					27
02	1189	N	1067	-0-	-122	-0-	1067	2			N	-0-					27
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			N	-0-					27
04	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			N	-0-					27
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2					2

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
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					39
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					39
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					39
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					39

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
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					40
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1001	2	33	9	N	30					70
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	913	2	4	9	N	4					74
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	958	2	11	9	N	10					84
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	916	2	6	9	N	5					89
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					89

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
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	N	28					93
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					93
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	342	2			N	-0-					93
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					93
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					93

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
12	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	1319	2			N	-0-					117
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					117
02	2378	N	1340	-0-	-1038	-0-	1340	2			N	-0-					117
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					117
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					2

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
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					54
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					54
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					54
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					54
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					54
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					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
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1116	2	11	9	N	10					48
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1100	2	19	9	N	17					65
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					67
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	N	18					85
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					85
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1125	2	20	9	N	18	85	1			18

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
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	866	2	14	9	N	13					13

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
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					49
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					49
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					49
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					49
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					49
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					49

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
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					39
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					39
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					39
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					39
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					39
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					39

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
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					50
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					50
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					50
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					50
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	744	N	512	-0-	-232	-0-	506	2	6	9	N	5					52
01	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	2			N	-0-					52
02	696	N	23	-0-	-673	-0-	23	2			N	-0-					52
03	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					52
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					52
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					52

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					59
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					59
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					59
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					59
*05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					169
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					169
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	318	2			N	-0-					169
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					169
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					169
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					29
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	N	3					32
02	1450	N	1433	-0-	-17	-0-	1433	2			N	-0-					32
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1455	2	25	9	N	23					55
04	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					55
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					55

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					40
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					40
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	549	2			N	-0-					40
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					40
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					79
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					79
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					79
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					79
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					79
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	804	2	80	9	N	73					96
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					96
02	1276	N	608	-0-	-668	-0-	608	2			N	-0-					96
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					96
04	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					96
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					96

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
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	251	2	4	9	N	4					54
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					54
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					54
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					54
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					54
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					54

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
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2790	2	17	9	N	15					97
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	N	4					101
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2233	2	79	9	N	72	77	1			96
03	2759	N	2322	-0-	-437	-0-	2319	2	3	9	N	3					99
04	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2219	2	40	9	N	36	108	1			27
05	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	2			N	-0-					27

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
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9					101
01	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1122	2	9	9	N	8					109
*02	1334	N	1237	-0-	-97	-0-	1204	2	33	9	N	30	112	1			27
*03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					27
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
*05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					27

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
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					84
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	856	2	50	9	N	45	59	1			70
02	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					70
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	842	2	4	9	N	4					74
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	794	2	1	9	N	1					75
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	794	2	2	9	N	2					77

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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					57
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					57
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3					60
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					60
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					64

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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					30
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					30
02	1363	N	1108	-0-	-255	-0-	1108	2			N	-0-					30
03	1519	N	1050	-0-	-469	-0-	1050	2			N	-0-					30
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			N	-0-					30
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	4496	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	1869	-0-	-1396	-0-	1847	2	22	9	N	20					20
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					45
03	4495	X	1936	-0-	-2559	-0-	1936	2			N	-0-					45
04	4350	X	1704	-0-	-2646	-0-	1704	2			N	-0-					45
05	4495	X	1663	-0-	-2832	-0-	1663	2			N	-0-					45

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
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13					39
01	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	2030	2	15	9	N	14					53
02	2030	N	1876	-0-	-154	-0-	1863	2	13	9	N	12					65
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1919	2	76	9	N	69	115	1			19
04	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1828	2	10	9	N	9					28
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1902	2	7	9	N	6					34

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
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					101
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					101
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			N	-0-					101
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					101
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					101
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					101

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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					28
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					28
02	1479	N	1273	-0-	-206	-0-	1269	2	4	9	N	4					32
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1381	2	3	9	N	3					35
04	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1225	2	8	9	N	7					42
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					52

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					50
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					50
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4					54
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					54
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					54
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	N	8					62

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 #: 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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					70
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	N	4					74
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					89
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1527	2	34	9	N	31	98	1			22
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					22
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					22

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
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7					34
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					39
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					42
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	N	3					45
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					45
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	690	2	10	9	N	9					54

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
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					27
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					27
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					27
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					27
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					27
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					27

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
12	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	2			N	-0-					109
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					109
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					109
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					109
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					109
05	1860	N	615	-0-	-1245	-0-	615	2			N	-0-					109

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
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					37
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
03	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1165	2	9	9	N	8					45
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1286	2	17	9	N	15					60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1420	2	4	9	N	4					64

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
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					67
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	608	2	14	9	N	13					80
02	638	N	540	-0-	-98	-0-	514	2	26	9	N	24	81	1			23
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					32
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16					48

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-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
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	2	8	9	N	7					42
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	956	2	2	9	N	2					44
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5					49
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	926	2	33	9	N	30					79
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					79
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					79

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
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					26
02	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					26
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					26
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					26
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					26

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
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					57
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					57
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					57
03	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	1190	2			N	-0-					57
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					57
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					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
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					124
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					124
02	2175	N	2066	-0-	-109	-0-	2066	2			N	-0-					124
03	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					124
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-	100	1			24
*05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					24

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
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					62
01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			N	-0-					62
02	1595	N	1503	-0-	-92	-0-	1503	2			N	-0-					62
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					62
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					62
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					62

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
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	522	N	446	-0-	-76	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					59
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					59
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					59
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					59
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					59
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					59

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
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	2			N	-0-					26
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					26
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	603	2	7	9	N	6					32
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					35
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					35

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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					17
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					17
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	N	12					29
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	923	2	14	9	N	13					42
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					42
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14					56

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
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					29
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					29
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					29
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					29
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					29
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					55
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					55
02	1015	N	753	-0-	-262	-0-	753	2			N	-0-					55
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					55
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					55
05	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					55

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
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					50
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					54
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					54
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					54
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					54
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	N	5					49
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1					50
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7					57
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					57
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	N	13					70
*05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					70

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

12	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					63
01	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					63
02	2900	X	2378	-0-	-522	-0-	2378	2			N	-0-					63
03	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	1953	2			N	-0-					63
04	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	1836	2			N	-0-					63
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

12	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					32
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					32
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	1021	2	2	9	N	2					34
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
04	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1048	2	6	9	N	5					42
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					25
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9					34
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					34
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					35
04	870	N	449	-0-	-421	-0-	449	2			N	-0-					35
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12					47

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					27
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					27
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					27
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					29
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					56
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	88	2			N	-0-					56
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					56
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					56
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					56

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

12	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			N	-0-					44
01	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			N	-0-					44
02	1392	X	1268	-0-	-124	-0-	1268	2			N	-0-					44
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	N	36					80
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					85
05	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					44
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	400	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					44

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1279	2	42	9	N	38	83	1			27
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					27
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					27
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					27
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					27
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1056	2	3	9	N	3					30

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2786	-0-	2786	2786	2786	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	2273	-0-	-2786	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	1210	2	2	9	N	2					32
01	1426	X	1102	-0-	-324	-0-	1093	2	9	9	N	8					40
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					45
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10	1	8			54
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					54
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1					55

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1212	-0-	-1128	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1260	-0-	-1158	-0-	1232	2	28	9	N	25					25

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					30
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					30
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	2			N	-0-					30
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					30
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					30
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					30

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					44
02	1305	N	844	-0-	-461	-0-	844	2			N	-0-					44
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	N	5					49
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1					50
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					29
01	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1317	2	17	9	N	15					44
02	1450	N	844	-0-	-606	-0-	822	2	22	9	N	20					64
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					64
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1466	2	80	9	N	73	110	1			27
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3					30

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
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	N	11					47
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					47
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					52
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					60
04	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	1107	2	44	9	N	40	73	1			27
05	1705	N	902	-0-	-803	-0-	902	2			N	-0-					27

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
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					75
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					75
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					77
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					77
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	677	2	3	9	N	3					80

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
12	1426	N	109	-0-	-1317	-0-	109	2			N	-0-					27
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					27
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	N	8					35
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19					54
04	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	1457	2			N	-0-					54
05	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1579	2	37	9	N	34	63	1			25

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
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7					72
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					72
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					72
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					72
04	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1139	2			N	-0-					72
05	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2			N	-0-					72

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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					27
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					29
03	1550	N	942	-0-	-608	-0-	941	2	1	9	N	1					30
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	896	2	2	9	N	2					32
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					32

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
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					50
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					50
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					50
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					50
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					50
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					60
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3074	2	8	9	N	7					67
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					67
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1732	2	2	9	N	2					69
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					69
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					69

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

12	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					50
01	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2474	2	57	9	N	52					102
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2073	2	41	9	N	37	75	1			64
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					64
04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	4076	2	7	9	N	6					70
*05	3100	N	3914	-0-	814	1897	3899	2	15	9	N	14					84

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11					60
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					60
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	1065	2	19	9	N	17					77
03	1178	N	993	-0-	-185	-0-	971	2	22	9	N	20	71	1			26
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					26
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1092	2	7	9	N	6					32

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2					14
01	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					14
02	1566	N	1433	-0-	-133	-0-	1431	2	2	9	N	2					16
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					18
04	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-					18
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					18

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					27
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					32
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					34
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	140	2	1	9	N	1					35
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					87
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					87
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	756	2			N	-0-					87
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					87
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					87
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2588	2	19	9	N	17					59
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	N	75	82	1			52
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2173	2	65	9	N	59	57	1			54
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2223	2	39	9	N	35	34	1			55
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					55
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2191	2	50	9	N	45	65	1			35

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	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					20

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
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					27
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					27
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	N	13					40
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	867	2	11	9	N	10					50
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					59
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					59

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
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	986	N	974	-0-	-12	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	2	6	9	N	5					49
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1383	2	12	9	N	11					60
02	1305	N	1294	-0-	-11	-0-	1294	2			N	-0-					60
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			N	-0-					60
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1194	2	33	9	N	30	63	1			27
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1269	2	3	9	N	3					30

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
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					34
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					34
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	2			N	-0-					34
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					34
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					34
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					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
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					30
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					42

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
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					29
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					29
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	N	11					40
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					40
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12					52

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
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					87
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	N	15					102
02	406	N	385	-0-	-21	-0-	383	2	2	9	N	2	77	1			27
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					27
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					27
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1630	-0-	1630	1630	1630	2			N	-0-					-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
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					37
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7					44
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11					55
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					60
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5					65
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	N	9					74

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
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					70
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					70
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					70
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					70

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	3100	N	2031	-0-	-1069	479	2031	2			N	-0-					39
01	2325	X	1495	-0-	-830	-0-	1495	2			N	-0-					39
02	2175	X	1597	-0-	-578	-0-	1595	2	2	9	N	2	39	1			2
03	2325	X	1509	-0-	-816	-0-	1509	2			N	-0-					2
04	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					2
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			N	-0-					2

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
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1512	2	14	9	N	13					40
01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1409	2	11	9	N	10					50
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	N	12					62
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	N	17					79
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1513	2	19	9	N	17					96
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1494	2	11	9	N	10					106

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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27					27
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	1130	2	2	9	N	2					29
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1204	2	3	9	N	3					32
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1099	2	8	9	N	7					39
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1067	2	3	9	N	3					42

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					23
01	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					23
02	1102	N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-					23
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					23
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1011	2	59	9	N	54					77
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					77

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
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	997	2	9	9	N	8					35
02	1131	N	1025	-0-	-106	-0-	1017	2	8	9	N	7					42
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1006	2	19	9	N	17					59
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					59
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1009	2	13	9	N	12					71

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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1					25
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					25
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					35
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					49
04	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					49
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			N	-0-					49

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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					32
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					37
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	624	2			N	-0-					37
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5					42
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					37
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					37
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					37
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					37
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					37
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					37

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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					39
01	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					39
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	871	2	1	9	N	1					40
03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	60	2	10	9	N	9					49
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					49
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					49

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
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	N	1					25
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					25
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					25
03	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					25
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1841	2	21	9	N	19					44
05	2914	N	1970	-0-	-944	-0-	1948	2	22	9	N	20					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
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					70
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					70
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	930	2			N	-0-					70
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					72
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					72
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					72

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
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					44
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					44
02	1450	N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2			N	-0-					44
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					44
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					44
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					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
12	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			N	-0-					67
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					67
02	1363	N	1291	-0-	-72	-0-	1291	2			N	-0-					67
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					67
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					67
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					67

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
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					37
01	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-	37	1			-0-
02	1160	N	1105	-0-	-55	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					78
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					78
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					78
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					78
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					78
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					78

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
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1636	2	21	9	N	19					76
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1614	2	43	9	N	39	94	1	1	8	20
02	1566	N	1514	-0-	-52	-0-	1514	2			N	-0-					20
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					20
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1520	2	32	9	N	29					49
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					49

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
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1395	2	8	9	N	7					32
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					32
02	1305	N	1281	-0-	-24	-0-	1281	2			N	-0-					32
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	N	8					40
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					40
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	N	4					44

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
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					64
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					64
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					64
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					64
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					64
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					64

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1376	-0-	1376	2951	1376	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		895	-0-	895	3846	895	2			N	-0-					-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
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	22	9	N	20					54
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-	54	1			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	979	2	30	9	N	27					27
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					27
05	1457	N	445	-0-	-1012	-0-	426	2	19	9	N	17					44

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
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					24
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					24
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1440	2	36	9	N	33					57
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1539	2	41	9	N	37					94
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1482	2	34	9	N	31	98	1			27
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	1959	2	19	9	N	17					77
01	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1912	2	13	9	N	12					89
02	1914	N	1832	-0-	-82	-0-	1769	2	63	9	N	57	122	1			24
03	1984	N	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			N	-0-					24
04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					24
05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1672	2	25	9	N	23					47

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-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
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					91
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					91
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					91
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					91
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			N	-0-					91
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					91

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
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					87
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					87
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	463	2			N	-0-					87
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	483	2	15	9	N	14					101
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25	92	1			34
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					34

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
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					132
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1053	2	45	9	N	41	149	1			24
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1					25
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					45
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					45
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1018	2	30	9	N	27					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					27
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					27
*09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					27
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
*11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					27
*12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					27
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					27
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					27
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					27
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			Y	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					20
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					20
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					20
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					20
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					44
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					44
02	1073	N	1022	-0-	-51	-0-	1022	2			N	-0-					44
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					44
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					44
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

12	651	N	579	-0-	-72	-0-	569	2	10	9	N	9					46
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	724	2	31	9	N	28	48	1	1	8	25
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					25
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	609	2	9	9	N	8	1	8			32
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					32
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					32

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

12	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					131
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1936	2	62	9	N	56	160	1			27
02	1914	N	1796	-0-	-118	-0-	1796	2			N	-0-					27
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	2			N	-0-					27
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	1705	2			N	-0-					27
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1841	2	9	9	N	8					35

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					77
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			77
02	667	N	606	-0-	-61	-0-	606	2			N	-0-					77
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					77
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					77
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1329	2	11	9	N	10					37
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					37
02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	1182	2			N	-0-					37
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					37
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					37
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2507	-0-	2507	2507	2507	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	3206	-0-	-2507	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

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
12	899	N	112	-0-	-787	-0-	112	2			N	-0-					62
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					62
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					69
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30	75	1			24
04	1290	N	839	-0-	-451	-0-	839	2			N	-0-					24
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					24

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
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					50
02	1218	N	1205	-0-	-13	-0-	1205	2			N	-0-					50
03	2015	N	1183	-0-	-832	-0-	1157	2	26	9	N	24					74
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					74
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1417	2	98	9	N	89	89	1			74

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					92
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					92
02	725	N	229	-0-	-496	-0-	196	2	33	9	N	30					122
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	623	2	2	9	N	2					124
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22	120	1			26
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26

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
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	N	11					45
01	2542	N	1841	-0-	-701	-0-	1837	2	4	9	N	4					49
02	1827	N	1669	-0-	-158	-0-	1658	2	11	9	N	10					59
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1742	2	42	9	N	38	76	1			21
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			N	-0-					21
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					60
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	N	9					69
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	683	2			N	-0-					69
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					69
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					69
05	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

12	1364	N	415	-0-	-949	-0-	391	2	24	9	N	22					22
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					25
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14					39
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					59
04	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					59
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1451	2	20	9	N	18					77

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					27
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					27
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	387	2			N	-0-					27
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					27
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					27
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

12	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			N	-0-					37
01	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					37
02	1102	N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	-0-					37
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1007	2	28	9	N	25					62
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					80
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	94	1			26

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					74
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			N	-0-					74
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					74
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					74
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					40
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					40
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	511	2			N	-0-					40
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					40
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1460	-0-	-586	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1262	-0-	-507	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

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
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					20
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					20
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7					27
03	775	N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	N	10					37
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					37
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	N	12					49

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
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5925	2	22	9	N	20					20
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					20
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					20
*05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					20

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
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					18
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					18
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					18
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					18
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					18
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					18

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
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					54
01	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					54
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	680	2	9	9	N	8					62
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6	9	N	5					67
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					67
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					77

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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					29
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	330	2	22	9	N	20					49
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	N	6					55
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	339	2	21	9	N	19					74
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					74
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	2	3	9	N	3					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					27
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					27
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					27
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					29
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1					30

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
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2468	2	35	9	N	32					59
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1					60
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2402	2	109	9	N	99	132	1			27
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40					67
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					67
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2723	2	79	9	N	72	117	1			22

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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					84
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					84
02	406	N	329	-0-	-77	-0-	326	2	3	9	N	3					87
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					87
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	342	2	4	9	N	4					91
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					91

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
12	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	2			N	-0-					77
01	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	2			N	-0-					77
02	1247	N	816	-0-	-431	-0-	816	2			N	-0-					77
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					77
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					77
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					77

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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					29
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					29
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					29
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	763	2	6	9	N	5					34
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					34
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	701	2	44	9	N	40					74

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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					87
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					87
02	841	N	731	-0-	-110	-0-	731	2			N	-0-					87
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					87
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					87
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					87

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1					50
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	957	2	13	9	N	12					62
02	928	N	927	-0-	-1	-0-	876	2	51	9	N	46	81	1			27
03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					27
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	900	2	25	9	N	23					50

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
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					55
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1966	2	35	9	N	32	1	8			86
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	2	12	9	N	11					97
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	N	15					112
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	2	18	9	N	16	104	1			24
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					34

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
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	322	2	7	9	N	6	40	1			-0-
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	2	17	9	N	15					15

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1003	-0-	1003	1003	1003	2			N	-0-					-0-
03	1822	X	819	-0-	-1003	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	823	-0-	-262	-0-	784	2	39	9	N	35					35

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
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					95
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					95
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					95
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					95
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					95
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					95

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					27
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					27
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					27
03	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1210	2	6	9	N	5					32
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					44
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1167	2	7	9	N	6					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					53
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					53
02	2378	X	1059	-0-	-1319	-0-	1058	2	1	9	N	1					54
03	2542	X	1302	-0-	-1240	-0-	1249	2	53	9	N	48	75	1			27
04	2460	X	1177	-0-	-1283	-0-	1177	2			N	-0-					27
05	1519	X	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					27

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
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					63
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					63
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					63
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					63
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					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
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1352	2	8	9	N	7					34
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1249	2	7	9	N	6					40
02	1276	N	1163	-0-	-113	-0-	1150	2	13	9	N	12					52
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13					65
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					65
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					79

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
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					44
02	522	N	413	-0-	-109	-0-	413	2			N	-0-					44
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					44
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					44
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					44

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
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					99
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	N	2	99	1			2
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					2
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					2
04	2070	N	1142	-0-	-928	-0-	1136	2	6	9	N	5					7
05	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1206	2	19	9	N	17					24

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
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	905	2	25	9	N	23	80	1			25
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	969	2	4	9	N	4	29	1			-0-
02	957	N	761	-0-	-196	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	976	2	37	9	N	34					34

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
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1159	2	51	9	N	46	74	1			27
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					27
02	1073	N	1045	-0-	-28	-0-	1045	2			N	-0-					27
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1083	2	3	9	N	3					30
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1022	2	11	9	N	10					40
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	986	2	8	9	N	7					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17					109
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2265	2	13	9	N	12					121
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	N	26	122	1			25
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	N	5					30
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	2	19	9	N	17					47
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2484	2	14	9	N	13					60

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
12	1885	X	1314	-0-	-571	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1501	2	41	9	N	37					37

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
12	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	930	-0-	-694	-0-	927	2	3	9	N	3					3
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1135	2	10	9	N	9					12
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					12
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					13

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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24					50
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1571	2	62	9	N	56					106
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17	79	1			44
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63					107
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	22					129
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1553	2	61	9	N	55	158	1			26

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
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	2	30	9	N	27					27
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					27

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					80
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	N	11					91
02	986	N	971	-0-	-15	-0-	964	2	7	9	N	6					97
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	783	2	17	9	N	15	87	1			25
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					25
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					25

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
12	1097	X	439	-0-	-658	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1182	2	32	9	N	29					29
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					37
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					45

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					27
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					27
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7					34
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					34
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					34
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					80
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					80
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					80
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					80
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

12	1178	N	889	-0-	-289	-0-	848	2	41	9	N	37	89	1			25
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					25
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	2	24	9	N	22					47
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	2	30	9	N	27					74
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					74
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1409	2	66	9	N	60	108	1			26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					50
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	887	2	30	9	N	27					77
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	795	2	10	9	N	9					86
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	N	15					101
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	836	2	13	9	N	12	56	1			57
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					57

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1411	2	6	9	N	5					92
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1382	2	26	9	N	24	98	1			18
02	1392	N	1297	-0-	-95	-0-	1297	2			N	-0-					18
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1393	2	23	9	N	21					39
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					39
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	N	26					65

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	N	18					42
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5					47
02	1334	N	988	-0-	-346	-0-	988	2			N	-0-					47
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1303	2	22	9	N	20					67
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1216	2	11	9	N	10					77
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					42
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					42
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					42
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					42
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					42
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					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
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					73
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					73
02	1421	N	1256	-0-	-165	-0-	1253	2	3	9	N	3					76
03	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1248	2	3	9	N	3					79
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1307	2	6	9	N	5					84
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					84

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
12	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	3527	2	39	9	N	35	79	1			27
01	4495	X	3435	-0-	-1060	-0-	3432	2	3	9	N	3					30
02	3567	X	3338	-0-	-229	-0-	3325	2	13	9	N	12					42
03	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3051	2	23	9	N	21	1	8			62
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	2	22	9	N	20					82
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4022	2	32	9	N	29					111

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
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					39
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1400	2	23	9	N	21					60
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					60
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	N	14					74
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					79

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
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					26
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					26
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					26
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					26
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					26

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
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					90
01	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-	90	1			-0-
02	1856	N	1823	-0-	-33	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1848	2	97	9	N	88	88	1			-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

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
12	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					67
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2047	2	59	9	N	54					121
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24	120	1			25
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1981	2	24	9	N	22					47
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					47
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2030	2	39	9	N	35					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2706	2	14	9	N	13					40
01	2852	N	2345	-0-	-507	-0-	2259	2	86	9	N	78	92	1			26
02	2871	X	2764	-0-	-107	-0-	2749	2	15	9	N	14					40
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					40
04	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	2515	2	92	9	N	84	84	1			40
05	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2680	2	15	9	N	14					54

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
12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	N	38	129	1			-0-
01	1674	X	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	504	-0-	-1062	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	N	27	123	1			25
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					25
02	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1524	2	19	9	N	17					42
03	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1438	2	14	9	N	13					55
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					55
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1533	2	21	9	N	19					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		3686	-0-	3686	3686	3685	2	1	9	N	1	1	8			25
04	14B2 EXT		3328	-0-	3328	7014	3328	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT		3177	-0-	3177	10191	3177	2			N	-0-					25

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
12	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	1956	2			N	-0-					86
01	2077	X	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-					86
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1840	2	174	9	N	158	158	1			86
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					86
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					86
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	N	16					102

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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 #: 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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	4510	2	41	9	N	37					119
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	1	1	8			119
02	4901	X	4254	-0-	-647	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8			119
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5252	2	25	9	N	23	98	1			44
04	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4875	2			N	-0-					44
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4861	2	80	9	N	73					117

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1					127
01	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1489	2	55	9	N	50					177
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	1375	2	28	9	N	25	182	1			20
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1453	2	24	9	N	22					42
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			N	-0-					42
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1434	2	51	9	N	46	63	1			25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1832	2	32	9	N	29					29

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					79
01	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					79
02	2117	N	1795	-0-	-322	-0-	1795	2			N	-0-					79
03	2201	N	1786	-0-	-415	-0-	1785	2	1	9	N	1					80
04	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1807	2	2	9	N	2					82
05	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					59
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					59
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	1710	2	3	9	N	3					62
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			N	-0-					62
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					62
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					62

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					74
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					74
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					74
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					74
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					74
*05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	12239	X	6903	-0-	-5336	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6913	X	4223	-0-	-2690	-0-	4222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6690	X	4886	-0-	-1804	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6913	X	4431	-0-	-2482	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

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
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-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
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					45
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					45
02	725	N	629	-0-	-96	-0-	629	2			N	-0-					45
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					45
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	N	12					57
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	716	2	81	9	N	74					131

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
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					111
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					111
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	2			N	-0-					111
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					111
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					111
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	287	2	31	9	N	28	114	1			25

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2016 - P/A 01/11/16

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
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					42
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					42
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					42
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					42
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					30
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					35
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	832	2	2	9	N	2					37
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					49
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					49
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					49

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
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2642	2	31	9	N	28					62
01	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	2574	2	17	9	N	15					77
02	2523	N	2490	-0-	-33	-0-	2434	2	56	9	N	51	68	1			60
03	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2481	2	45	9	N	41					101
04	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	2412	2	17	9	N	15	78	1			38
05	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2547	2	37	9	N	34					72

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
12	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	4306	2	83	9	N	75	101	1			24
01	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4282	2	14	9	N	13					37
02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-	37	1			-0-
03	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					42
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					57
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19					76
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					81
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					82
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	N	5					87

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
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					59
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	730	2	61	9	N	55	92	1			22
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					22
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					27
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	971	2	46	9	N	42					69

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
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1554	2	22	9	N	20					92
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1521	2	61	9	N	55	58	1			89
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	N	38	101	1			26
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	2	12	9	N	11					37
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					37
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1537	2	35	9	N	32					69

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
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2382	2	50	9	N	45					77
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			N	-0-					77
02	2291	N	2243	-0-	-48	-0-	2181	2	62	9	N	56	113	1			20
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2251	2	46	9	N	42					62
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			N	-0-					62
05	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2304	2	67	9	N	61	91	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2551	2	69	9	N	63	91	1			26
01	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					26
02	2436	N	2357	-0-	-79	-0-	2337	2	20	9	N	18					44
03	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	2395	2	86	9	N	78					122
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20	115	1			27
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2476	2	35	9	N	32					59

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

12	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1272	2	6	9	N	5					74
01	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	1197	2	14	9	N	13					87
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	2	22	9	N	20					107
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1205	2	21	9	N	19					126
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1113	2	9	9	N	8					134
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1195	2	13	9	N	12	121	1			25

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	738	2			N	-0-	27	6			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	20					20
03	1426	N	858	-0-	-568	-0-	858	2			N	-0-					20
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					20
05	1209	N	744	-0-	-465	-0-	723	2	21	9	N	19					39

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2					25
01	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					25
02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1395	2	8	9	N	7					32
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1439	2	13	9	N	12					44
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1389	2	7	9	N	6					50
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1455	2	11	9	N	10					60

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	N	22					22
02	2030	N	1693	-0-	-337	-0-	1668	2	25	9	N	23					45
03	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1681	2	22	9	N	20					65
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					65
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	N	22					87

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	N	17					134
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2101	2	7	9	N	6					140
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2513	2	28	9	N	25					165
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2841	2	21	9	N	19					184
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6					190
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2695	2	30	9	N	27	175	1			42

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					27
01	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2389	2			N	-0-					27
02	2320	N	2226	-0-	-94	-0-	2226	2			N	-0-					27
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					27
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					27
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					42
01	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3844	2	11	9	N	10					52
02	3683	X	3619	-0-	-64	-0-	3619	2			N	-0-					52
03	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	3808	2	11	9	N	10					62
04	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					62
05	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3855	2			N	-0-					62

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
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					67
02	2900	N	3046	-0-	146	146	3046	2			N	-0-					67
03	3100	N	3218	-0-	118	264	3218	2			N	-0-					67
04	3000	N	3045	-0-	45	309	3045	2			N	-0-					67
*05	1506	X	1197	-0-	-309	-0-	1197	2			N	-0-					67

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
12	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1459	-0-	-20	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

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
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35	9	N	32					32
02	2465	N	1236	-0-	-1229	-0-	1236	2			N	-0-					32
03	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1408	2	39	9	N	35					67
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					67
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					79

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
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					45
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					45
02	1334	N	1292	-0-	-42	-0-	1292	2			N	-0-					45
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					45
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					45
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					45

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
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1258	2	22	9	N	20	82	1			24
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1237	2	1	9	N	1					25
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					27
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					44
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					44
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	N	15					59

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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					67
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					67
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					67
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			67
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					79
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-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
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					73
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4071	2	28	9	N	25	3	8			95
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	2	1	9	N	1	1	8			95
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3916	2	37	9	N	34	1	8			128
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	4	9	N	4	1	8			131
*05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4053	2	43	9	N	39	103	1			67

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
12	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1658	2	54	9	N	49	53	1			26
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1603	2	12	9	N	11					37
02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-	1528	2			N	-0-					37
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1580	2	30	9	N	27					64
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1510	2	13	9	N	12					76
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	N	24	76	1			24

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
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					42
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					42
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					42
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					42
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22	46	1			18
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					18

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
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2941	2	46	9	N	42					69
01	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2858	2	47	9	N	43					112
02	2755	X	2722	-0-	-33	-0-	2665	2	57	9	N	52	137	1			27
03	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2812	2	46	9	N	42					69
04	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2622	2	48	9	N	44	90	1			23
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2957	2	23	9	N	21					44

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
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					27
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					27
02	1305	N	1282	-0-	-23	-0-	1282	2			N	-0-					27
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					27
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-	27	1			-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

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
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					21
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2532	2			N	-0-					21
02	2407	N	2395	-0-	-12	-0-	2297	2	98	9	N	89	83	1			27
03	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2395	2	3	9	N	3					30
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2303	2	102	9	N	93	102	1			21
05	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12	79	1			14
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					14
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1275	2	28	9	N	25					39
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1240	2	17	9	N	15					54
04	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					54
05	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1148	2	14	9	N	13					67

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	754	N	747	-0-	-7	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	951	2	20	9	N	18					18

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3062	-0-	-2797	-0-	3051	2	11	9	N	10					72
01	5859	X	3908	-0-	-1951	-0-	3908	2			N	-0-					72
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4365	2	73	9	N	66	111	1			27
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4520	2	52	9	N	47					74
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4344	2	76	9	N	69	96	1			47
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4572	2	80	9	N	73	93	1			27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					25
01	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			N	-0-					25
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					25
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2					27
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3					30
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	2					32

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
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	40					67
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					67
02	2349	N	2347	-0-	-2	-0-	2260	2	87	9	N	79	121	1			25
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					25
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					29
05	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2296	2	22	9	N	20					49

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					29
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-					29
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1571	2	95	9	N	86	84	1			31
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					31
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					31
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1635	2	47	9	N	43					74

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
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2696	2	23	9	N	21					47
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2702	2	17	9	N	15					62
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9	9	N	8					70
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	2	65	9	N	59	102	1			27
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					27
05	2914	N	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-					27

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
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20	9	N	18					67
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1729	2	22	9	N	20					87
02	1682	N	1582	-0-	-100	-0-	1582	2			N	-0-					87
03	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1598	2	42	9	N	38	99	1			26
04	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-					26

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
12	1922	N	1137	-0-	-785	-0-	1137	2			N	-0-					56
01	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1926	2			N	-0-					56
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1					57
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1881	2	21	9	N	19					76
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1677	2	66	9	N	60	79	1			57
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					57

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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					47
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	133	2	19	9	N	17					64
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					77
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					77
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					77
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					77

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
12	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3245	2			N	-0-					70
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			N	-0-					70
02	3161	X	3021	-0-	-140	-0-	3021	2			N	-0-					70
03	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					70
04	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2940	2			N	-0-					70
05	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			N	-0-					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
12	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2750	2	32	9	N	29					79
01	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2567	2	51	9	N	46	53	1			72
02	2523	X	2444	-0-	-79	-0-	2444	2			N	-0-					72
03	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2462	2	21	9	N	19					91
04	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	2			N	-0-					91
05	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2416	2	45	9	N	41	107	1			25

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
12	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	2132	2	9	9	N	8					99
01	2480	N	1883	-0-	-597	-0-	1880	2	3	9	N	3					102
02	1972	N	1744	-0-	-228	-0-	1710	2	34	9	N	31	89	1			44
03	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					44
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					44
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					44

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
12	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	2			N	-0-	99	1			-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1271	2	9	9	N	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1665	2	24	9	N	22					87
01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1811	2	13	9	N	12					99
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1723	2	34	9	N	31	49	1			81
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	2	29	9	N	26					107
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1714	2	7	9	N	6	88	1			25
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1836	2	19	9	N	17					42

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	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					45
*07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					50
*08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	2	13	9	N	12					62
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					62
*10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3472	2	20	9	N	18					80
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3406	2	7	9	N	6					86
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					86
*01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					86
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3090	2	67	9	Y	61	95	1			52
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					52
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					52
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3332	2	22	9	Y	20					72

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
12	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3704	-0-	-327	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

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
12	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	1891	2	2	9	N	2					29
01	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1800	2	36	9	N	33					62
02	2001	N	1588	-0-	-413	-0-	1582	2	6	9	N	5					67
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1567	2	28	9	N	25					92
04	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	1362	2	18	9	N	16	83	1			25
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					25

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
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1042	2	3	9	N	3					52
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	2	19	9	N	17					69
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	2	19	9	N	17					86
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27	86	1			27
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					30
05	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1774	2	10	9	N	9					39

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
12	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1581	2	33	9	N	30					30
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9					39
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8					47
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1208	2	14	9	N	13					60
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1254	2	10	9	N	9					69

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
12	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2054	-0-	-353	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2158	2	8	9	N	7					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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	N	32					32
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1815	2	14	9	N	13					45
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	N	24					69
03	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1762	2	12	9	N	11					80
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1686	2	25	9	N	23	78	1			25
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					25

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
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2427	2	72	9	N	65	85	1			34
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					34
02	2465	N	2235	-0-	-230	-0-	2218	2	17	9	N	15					49
03	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2281	2	80	9	N	73	97	1			25
04	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					25
05	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2329	2	4	9	N	4					29

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
12	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					72
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					72
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1659	2	116	9	N	105	150	1			27
03	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					27
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					27
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1898	2	30	9	N	27					54

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1392	2	19	9	N	17					42
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1354	2	21	9	N	19					61
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1251	2	22	9	N	20					81
03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1282	2	9	9	N	8					89
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1237	2	23	9	N	21	85	1			25
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			N	-0-					25

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
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					39
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					39
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2756	2	35	9	N	32					71
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	5					76
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					76
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	N	10					86

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
12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					65
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					65
02	2900	N	5101	-0-	2201	2201	5099	2	2	9	N	2					67
03	3100	N	8614	-0-	5514	7715	8586	2	28	9	N	25					92
04	3000	N	1551	-0-	-1449	6266	1540	2	11	9	N	10					102
*05	8417	X	2151	-0-	-6266	-0-	2140	2	11	9	N	10					112

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
12	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	2			N	-0-					25
01	3348	X	2686	-0-	-662	-0-	2625	2	61	9	N	55	80	1			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3097	-0-	-143	-0-	3067	2	30	9	N	27					27
05	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3195	2	41	9	N	37					64

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
12	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	2	10	9	N	9					91
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1615	2	39	9	N	35	97	1			29
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	1510	2			N	-0-					29
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					29
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					29
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	2	7	9	N	6					35

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
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	2	15	9	N	14					79
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					82
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	N	25					107
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1830	2	21	9	N	19					126
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1634	2	25	9	N	23	47	1			102
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					102

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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					33
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	N	4					37
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					37
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8					45
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					45
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	426	2	2	9	N	2					47

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
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1490	2	22	9	N	20	46	1			39
01	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					39
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8					47
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1475	2	20	9	N	18					65
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					65
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1407	2	21	9	N	19					84

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
12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	2			N	-0-					69
01	899	X	4	-0-	-895	-0-	4	2			N	-0-					69
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					69
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					69
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					69

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
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	23					115
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	83	97	1			101
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	73	80	1			94
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	104	153	1			45
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					45
*05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1223	2	85	9	N	77	79	1			43

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
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					40
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1896	2	41	9	N	37					77
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12					89
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1532	2	17	9	N	15					104
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	N	27	105	1			26
*05	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			N	-0-					26

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	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					37
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					37
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					37
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					37
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					37
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			N	-0-					37

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
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3450	2	48	9	N	44	99	1			27
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3217	2	9	9	N	8					35
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2750	2	21	9	N	19					54
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	N	16					70
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35	78	1			27
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27

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
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					27
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					27
03	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-					27
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27

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
12	21865	X	4460	-0-	-17405	-0-	4391	2	69	9	N	63	80	1			25
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	2	12	9	N	11	2	8			34
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5296	2	21	9	N	19	1	8			52
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5557	2	15	9	N	14	2	8			64
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5605	2	15	9	N	14	1	8			77
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4989	2	28	9	N	25	73	1			29

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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13	9	N	12					39
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1923	2	57	9	N	52					91
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1					92
03	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1729	2	17	9	N	15	85	1			22
04	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					22
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1958	2	36	9	N	33					55

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					26
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					26
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					26
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					26
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-					26
05	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					49
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					49
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					49
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	598	1	491	2	N	20					107
							22	9									
01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					107
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					107
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	253	1	47	2	N	-0-					107
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2482	2	14	9	N	13					40
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2439	2	59	9	N	54					94
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					94
03	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	2061	2	33	9	N	30	97	1			27
04	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					27
05	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	2235	2	35	9	N	32					59

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1343	2	25	9	N	23	85	1			34
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					37
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7					44
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1695	2	11	9	N	10					54
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					64
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					67

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
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4508	2	10	9	N	9	79	1			27
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					27
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					27
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					27
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4581	2	3	9	N	3					30
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	2	6	9	N	5					35

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
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3627	2	39	9	N	35	81	1			55
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					55
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4002	2	34	9	N	31					86
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3827	2	12	9	N	11					97
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3461	2	59	9	N	54	125	1			26
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					26

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
12	2604	N	1905	-0-	-699	-0-	1905	2			N	-0-					29
01	2511	N	592	-0-	-1919	-0-	592	2			N	-0-					29
02	2320	N	24	-0-	-2296	-0-	24	2			N	-0-					29
03	1891	N	42	-0-	-1849	-0-	42	2			N	-0-					29
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
12	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2817	2	41	9	N	37	85	1			59
01	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3431	2			N	-0-					59
02	3277	X	2972	-0-	-305	-0-	2972	2			N	-0-					59
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3274	2	23	9	N	21					80
04	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2			N	-0-					80
05	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3013	2	30	9	N	27					107

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
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					49
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					49
02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	1035	2			N	-0-					49
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11					60
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					60
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					60

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
12	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					27
01	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1900	2	3	9	N	3					30
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2178	2	26	9	N	24					54
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2066	2	24	9	N	22					76
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	N	15					91
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2160	2	62	9	N	56	120	1			27

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
12	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15525	2	72	9	N	65	51	1			89
01	15345	X	14551	-0-	-794	-0-	14520	2	31	9	N	28					117
02	14355	X	13441	-0-	-914	-0-	13393	2	48	9	N	44					161
03	15345	X	13984	-0-	-1361	-0-	13977	2	7	9	N	6					167
04	14850	X	13777	-0-	-1073	-0-	13763	2	14	9	N	13	155	1			25
05	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	13858	2	84	9	N	76					101

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					27
01	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			N	-0-					27
02	2465	X	2126	-0-	-339	-0-	2120	2	6	9	N	5					32
03	2635	X	2254	-0-	-381	-0-	2254	2			N	-0-					32
04	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	2117	2			N	-0-					32
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	2218	2			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	N	57	80	1			27
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					27
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	997	2			N	-0-					27
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1107	2	2	9	N	2					29
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20	9	N	18					47
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	N	10					57

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

12	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-					56
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					56
02	1305	N	1115	-0-	-190	-0-	1115	2			N	-0-					56
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					56
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					56
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					56

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
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					50
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					50
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					50
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					50
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					50
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					50

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
12	4433	X	4147	-0-	-286	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	2999	-0-	-1148	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2153	-0-	-2280	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2629	-0-	-1661	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2881	-0-	-1273	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

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
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2303	-0-	-17	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

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
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3971	2	19	9	N	17					91
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3850	2	22	9	N	20					111
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	2	19	9	N	17	104	1			24
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	N	8					32
04	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					32
*05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3890	2	24	9	N	22					54

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
12	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1070	2	11	9	N	10					40
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1237	2	2	9	N	2					42
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	N	15					57
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1192	2	50	9	N	45	87	1			15
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					15
05	1240	N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-					15

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
12	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1183	2	2	9	N	2					64
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1139	2	37	9	N	34	71	1			27
02	1102	N	858	-0-	-244	-0-	858	2			N	-0-					27
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	2			N	-0-					27
04	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					27
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					27

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
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					28
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					28
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					28
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21					49
05	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	1657	2	42	9	N	38	60	1			27

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
12	3100	N	4565	-0-	1465	2339	863 11	1 9	3691	2	N	10					47
01	3100	N	3019	-0-	-81	2258	863 97	1 9	2059	2	N	88	110	1			25
02	4834	X	2576	-0-	-2258	-0-	807	1	1769	2	N	-0-					25
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	863	1	1361	2	N	-0-					25
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	835	1	1176	2	N	-0-					25
*05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	835	1	1267	2	N	-0-					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
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9720	2	10	9	N	9					34
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8689	2	7	9	N	6	1	8			39
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12110	2	9	9	N	8					47
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11493	2	18	9	N	16	1	8			62
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11355	2	9	9	N	8					70
*05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12056	2	78	9	N	71	82	1			59

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
12	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	6018	2	74	9	N	67	132	1			27
01	6138	X	5603	-0-	-535	-0-	5567	2	36	9	N	33					60
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	5557	2	10	9	N	9					69
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5696	2	69	9	N	63	101	1	1	8	30
04	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	5407	2	43	9	N	39					69
05	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	5523	2	13	9	N	12					81

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
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					45
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					45
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					45
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45
04	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					45
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					45

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
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					47
01	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-					47
02	2378	N	1431	-0-	-947	-0-	1431	2			N	-0-					47
03	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					47
04	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2			N	-0-					47
05	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2			N	-0-					47

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
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1898	2	83	9	N	75					75
02	2146	N	1915	-0-	-231	-0-	1915	2			N	-0-					75
03	2573	N	2013	-0-	-560	-0-	2013	2			N	-0-					75
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					75
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	N	4					42
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	N	4	1	8			45
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2279	2	29	9	N	26	44	1			27
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	2	14	9	N	13					40
04	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2193	2	6	9	N	5					45
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2458	2	6	9	N	5					50

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
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2389	2	3	9	N	3					45
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2418	2	2	9	N	2					47
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					49
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2531	2	12	9	N	11					60
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					60
05	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					60

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
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					40
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 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	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	2194	2	50	9	N	45	130	1			31
01	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	2395	2	4	9	N	4					35
02	2291	N	1328	-0-	-963	-0-	1324	2	4	9	N	4					39
03	2232	N	559	-0-	-1673	-0-	559	2			N	-0-					39
04	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	2			N	-0-					39
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1349	2	1	9	N	1					40

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 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
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					122
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1661	2	30	9	N	27					149
02	1595	N	1586	-0-	-9	-0-	1549	2	37	9	N	34	158	1			25
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					25
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	2			N	-0-					25
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1518	2	73	9	N	66					91

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 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
12	11245	X	1621	-0-	-9624	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1552	-0-	-565	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 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
12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					32
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9868	2	171	9	N	155	60	1	1	8	126
02	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9058	2	75	9	N	68	67	1			127
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9334	2	25	9	N	23	1	8			149
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	N	24	77	1			96
*05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9545	2	26	9	N	24					120

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 #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	102	1			20
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15	9	N	14					34
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	N	13					47
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					57
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1151	2	4	9	N	4					61

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 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
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1972	2	2	9	N	2					32
01	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1947	2	2	9	N	2					34
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1810	2	99	9	N	90	98	1			26
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					26
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	2			N	-0-					26
05	2046	N	868	-0-	-1178	-0-	868	2			N	-0-					26

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
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					72
01	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					72
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	462	2			N	-0-					72
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					74

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
12	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	987	-0-	-718	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

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
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					56
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1732	2	19	9	N	17					73
02	1653	N	1609	-0-	-44	-0-	1609	2			N	-0-					73
03	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2			N	-0-					73
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					73
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					73

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
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					9
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					9
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	-0-					9
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					9
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					9
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					9

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
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	934	2	88	9	N	80					106
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					106
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					106
03	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	2			N	-0-					106
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					106
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					70
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1777	2	13	9	N	12					82
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	1595	2			N	-0-					82
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1695	2	2	9	N	2					84
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					84
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1554	2	17	9	N	15					99

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
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					47
01	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					47
02	1885	N	1814	-0-	-71	-0-	1814	2			N	-0-					47
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					47
04	1890	N	606	-0-	-1284	-0-	606	2			N	-0-					47
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47

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
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					32
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					32
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					32
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					32
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					32
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32

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
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					82
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					82
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1084	2	80	9	N	73	128	1			27
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					27
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					27
05	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1087	2	17	9	N	15					42

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
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1679	2	11	9	N	10					47
01	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1612	2	8	9	N	7					54
02	1653	N	1549	-0-	-104	-0-	1531	2	18	9	N	16					70
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1624	2	17	9	N	15					85
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1536	2	17	9	N	15	80	1			20
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					27

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
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1031	2	6	9	N	5					67
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					74
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					77
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					80
*04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	992	2	14	9	N	13	66	1			27
*05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					27

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
12	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	2			N	-0-					44
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					44
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					44
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					44
04	2040	N	1394	-0-	-646	-0-	1394	2			N	-0-					44
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1459	2	12	9	N	11					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					52
01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9249	2	6	9	N	5					57
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8460	2	83	9	N	75	112	1			20
03	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	8742	2	2	9	N	2					22
04	8970	X	8476	-0-	-494	-0-	8476	2			N	-0-					22
05	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	8891	2	30	9	N	27					49

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
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1673	2	3	9	N	3					30
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1618	2	19	9	N	17					47
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10					57
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1621	2	19	9	N	17					74
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					74
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1649	2	44	9	N	40	91	1			23

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
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					85
01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1891	2	34	9	N	31	89	1			27
02	1798	N	1082	-0-	-716	-0-	1082	2			N	-0-					27
03	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					27
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1541	2			N	-0-					27
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					27

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
12	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	3380	2			N	-0-					27
01	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	3247	2	70	9	N	64					91
02	3335	X	3114	-0-	-221	-0-	3056	2	58	9	N	53	69	1			75
03	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3195	2	19	9	N	17					92
04	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3000	2	25	9	N	23	90	1			25
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3324	2	46	9	N	42					67

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
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					39
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					39
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	942	2			N	-0-					39
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					39
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					39
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					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
12	4681	X	2577	-0-	-2104	-0-	2544	2	33	9	N	30					57
01	4681	X	4651	-0-	-30	-0-	4555	2	96	9	N	87	119	1			25
02	4379	X	3700	-0-	-679	-0-	3661	2	39	9	N	35					60
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3686	2	94	9	N	85	107	1			38
04	4500	X	3461	-0-	-1039	-0-	3461	2			N	-0-					38
05	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	3766	2	131	9	N	119	78	1			79

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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					30
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					30
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					30
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					30
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					30
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					28
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2073	2	2	9	N	2					30
02	2088	N	1990	-0-	-98	-0-	1966	2	24	9	N	22					52
03	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					52
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	1927	2	74	9	N	67	91	1			28
05	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					28

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					50
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-					50
02	1160	N	998	-0-	-162	-0-	990	2	8	9	N	7					57
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1203	2	1	9	N	1					58
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					60
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					62

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
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					60
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					60
03	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					60
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-					60
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					60

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
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					27
01	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					27
02	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1661	2	50	9	N	45					72
03	1829	N	283	-0-	-1546	-0-	283	2			N	-0-					72
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					72
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1845	2	50	9	N	45	90	1			27

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
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2396	2	7	9	N	6					29
01	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2331	2	7	9	N	6					35
02	2291	N	2242	-0-	-49	-0-	2194	2	48	9	N	44					79
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2296	2	34	9	N	31	83	1			27
04	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			N	-0-					27
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					27

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
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					27
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					27
02	1827	N	1526	-0-	-301	-0-	1517	2	9	9	N	8					35
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					39
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1781	2	25	9	N	23					62
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	N	95	95	1			62

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
12	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					5
01	2883	N	2632	-0-	-251	-0-	2607	2	25	9	N	23					28
02	2697	N	2393	-0-	-304	-0-	2385	2	8	9	N	7					35
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2474	2	72	9	N	65	71	1			29
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	2			N	-0-					29
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1769	2	22	9	N	20					54
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1652	2	11	9	N	10					64
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1551	2	136	9	N	124	153	1			35
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			N	-0-					35
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					35
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1666	2	11	9	N	10					45

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
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	949	2	10	9	N	9					39
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	945	2	6	9	N	5					44
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	877	2	11	9	N	10					54
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	N	5					59
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					59
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	932	2	18	9	N	16					75

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
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4468	2	44	9	Y	40	45	1			15
01	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	4368	2	2	9	Y	2					17
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4446	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					80
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					80
05	4712	X	4699	-0-	-13	-0-	4699	2			Y	-0-	63	1			17

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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					27
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					27
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					27
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					27
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					27
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1130	2	6	9	N	5					32

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
12	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2163	2	44	9	Y	40	45	1			15
01	2728	X	2293	-0-	-435	-0-	2291	2	2	9	Y	2					17
02	2523	X	2348	-0-	-175	-0-	2209	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			Y	-0-					80
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			Y	-0-					80
05	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			Y	-0-	63	1			17

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
12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	3861	2	58	9	N	53	95	1			37
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4114	2	25	9	N	23					60
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3856	2	19	9	N	17					77
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3945	2	79	9	N	72	105	1			44
04	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3499	2	18	9	N	16					60
05	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	3919	2	52	9	N	47	60	1			47

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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					52
02	783	N	651	-0-	-132	-0-	651	2			N	-0-					52
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					52
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					52
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	35					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6443	2	3	9	N	3					43
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5711	2	146	9	N	133	175	1	1	8	-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5363	2	47	9	N	43					43
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4761	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6008	2	3	9	N	3	1	8			45
*05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7196	2	25	9	N	23					68

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9286	2	96	9	N	87	176	1			27
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8947	2	100	9	N	91	1	8			117
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8573	2	87	9	N	79	168	1	1	8	27
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9205	2	19	9	N	17					44
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8731	2	68	9	N	62					106
*05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8762	2	18	9	N	16					122

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12	90	1			38
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1810	2	7	9	N	6					44
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					44
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2217	2	53	9	N	48	65	1			27
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					27
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	N	7					34

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	713	1	11112	2	N	-0-					27
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	713	1	10763	2	N	49	6	8			70
							54	9									
02	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	667	1	9280	2	N	10	3	8			77
							11	9									
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	713	1	10513	2	N	45	5	8			117
							50	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	690	1	9966	2	N	48	4	8			161
							53	9									
*05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	713	1	9570	2	N	20	161	1			20
							22	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5300	-0-	-94	-0-	5266	2	34	9	N	31	93	1			25
01	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4887	2	39	9	N	35					60
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					60
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5288	2	86	9	N	78	112	1			26
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					26
05	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5525	2	34	9	N	31					57

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7595	2	161	9	N	146	106	1			79
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6331	2	121	9	N	110	163	1	1	8	25
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6063	2	74	9	N	67					92
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6622	2	109	9	N	99	163	1	1	8	27
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5278	2	111	9	N	101	71	1			57
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5995	2	143	9	N	130	160	1			27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6043	2	52	9	N	47	92	1			25
01	6014	X	5024	-0-	-990	-0-	4954	2	70	9	N	64	61	1	1	8	27
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					27
03	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	5736	2	54	9	N	49	1	8			75
04	5940	X	5407	-0-	-533	-0-	5359	2	48	9	N	44	91	1	1	8	27
05	6138	X	6044	-0-	-94	-0-	6044	2			N	-0-					27

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					27
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5					32
02	2407	N	2218	-0-	-189	-0-	2210	2	8	9	N	7					39
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2317	2	23	9	N	21					60
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	N	69	104	1			25
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					25

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

12	10075	X	9891	-0-	-184	-0-	9855	2	36	9	N	33					60
01	10075	X	8608	-0-	-1467	-0-	8527	2	81	9	N	74					134
02	9425	X	8659	-0-	-766	-0-	8585	2	74	9	N	67	176	1			25
03	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	9197	2	26	9	N	24					49
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9644	2	127	9	N	115	139	1			25
05	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	9472	2	26	9	N	24					49

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

12	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4597	2	111	9	N	101	175	1			27
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4922	2	44	9	N	40					67
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4887	2	77	9	N	70					137
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4850	2	85	9	N	77	174	1			40
04	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	4223	2	32	9	N	29					69
05	5301	X	3798	-0-	-1503	-0-	3776	2	22	9	N	20					89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	N	27					126
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3731	2	76	9	N	69	167	1			28
02	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	3397	2	8	9	N	7					35
03	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3515	2	35	9	N	32					67
04	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			N	-0-					67
05	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3666	2	43	9	N	39					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	12	1	5817	2	N	36					80
							40	9									
01	6324	X	5733	-0-	-591	-0-	12	1	5602	2	N	108	161	1	1	8	26
							119	9									
02	5684	X	4798	-0-	-886	-0-	11	1	4764	2	N	21					47
							23	9									
03	6076	X	5051	-0-	-1025	-0-	12	1	4970	2	N	63					110
							69	9									
04	5730	X	3995	-0-	-1735	-0-	11	1	3944	2	N	36	102	1			44
							40	9									
05	5859	X	3616	-0-	-2243	-0-	12	1	3603	2	N	1					45
							1	9									

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
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	12	1	8185	2	N	132	187	1			25
							145	9									
01	7781	X	7123	-0-	-658	-0-	12	1	6915	2	N	178	176	1			27
							196	9									
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	70					97
							77	9									
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	12	1	7724	2	N	113	182	1	1	8	27
							124	9									
04	7530	X	7512	-0-	-18	-0-	11	1	7402	2	N	90					117
							99	9									
*05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	12	1	7803	2	N	77	169	1			25
							85	9									

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
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					59
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					59
02	2900	N	3081	-0-	181	181	3080	2	1	9	N	1					60
03	2841	N	2660	-0-	-181	-0-	2647	2	13	9	N	12					72
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					72
05	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	1956	2	9	9	N	8					80

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
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3631	2	28	9	N	25					55
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	N	15					70
02	2900	X	2826	-0-	-74	-0-	2826	2			N	-0-					70
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	9	N	52	97	1			25
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					25
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19					44

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
12	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6492	2	55	9	N	50	89	1			112
01	7378	X	5554	-0-	-1824	-0-	5481	2	73	9	N	66	126	1	2	8	50
02	6902	X	6879	-0-	-23	-0-	6878	2	1	9	N	1	1	8			50
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7595	2	2	9	N	2	2	8			50
04	6330	X	4864	-0-	-1466	-0-	4781	2	83	9	N	75	94	1	1	8	30
05	7347	X	79	-0-	-7268	-0-	73	2	6	9	N	5					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6482	2	119	9	N	108					158
01	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	6032	2	68	9	N	62	166	1			54
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6224	2	47	9	N	43					97
03	6510	X	6334	-0-	-176	-0-	6304	2	30	9	N	27					124
04	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5889	2	102	9	N	93	164	1			53
*05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6540	2	14	9	N	13					66

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
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	190	1	9154	2	N	38					136
							42	9									
01	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	6	1	10819	2	N	75					211
							83	9									
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	5	1	8115	2	N	54	167	1			98
							59	9									
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	29	1	8625	2	N	30					128
							33	9									
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	6	1	8728	2	N	77	96	1			109
							85	9									
*05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	63	1	8966	2	N	33					142
							36	9									

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
12	10850	X	10625	-0-	-225	-0-	10486	2	139	9	N	126	176	1			27
01	10850	X	9732	-0-	-1118	-0-	9688	2	44	9	N	40					67
02	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10523	2	84	9	N	76	60	1			83
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10790	2	52	9	N	47					130
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10215	2	109	9	N	99	202	1			27
*05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11581	2	55	9	N	50					77

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
12	12214	X	11958	-0-	-256	-0-	11914	2	44	9	Y	40	45	1			15
01	12214	X	11395	-0-	-819	-0-	11393	2	2	9	Y	2					17
02	11078	X	10788	-0-	-290	-0-	10649	2	139	9	Y	126	63	1			80
03	11966	X	11153	-0-	-813	-0-	11153	2			Y	-0-					80
04	11580	X	10509	-0-	-1071	-0-	10509	2			Y	-0-					80
05	11966	X	10871	-0-	-1095	-0-	10871	2			Y	-0-	63	1			17

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
12	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	3	1	5886	2	N	161	160	1			78
							177	9									
01	6541	X	5563	-0-	-978	-0-	3	1	5446	2	N	104					182
							114	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	3	1	5983	2	N	49	152	1			79
							54	9									
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	3	1	6266	2	N	163	162	1	1	8	79
							179	9									
04	5880	X	5871	-0-	-9	-0-	3	1	5777	2	N	83					162
							91	9									
05	6448	X	6396	-0-	-52	-0-	3	1	6214	2	N	163	166	1			159
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	3	1	2362	2	N	48	90	1			27
							53	9									
01	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	3	1	2325	2	N	10					37
							11	9									
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	3	1	2213	2	N	12					49
							13	9									
03	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	3	1	2324	2	N	18					67
							20	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	3	1	2243	2	N	18					85
							20	9									
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	3	1	2447	2	N	9					94
							10	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

12	12865	X	12226	-0-	-639	-0-	12220	2	6	9	N	5					32
01	12865	X	12025	-0-	-840	-0-	12024	2	1	9	N	1	1	8			32
02	11774	X	11186	-0-	-588	-0-	11186	2			N	-0-					32
03	12586	X	11668	-0-	-918	-0-	11668	2			N	-0-					32
04	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	11218	2	261	9	N	237	182	1	1	8	86
05	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11079	2	23	9	N	21					107

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

12	9331	X	9192	-0-	-139	-0-	9139	2	53	9	N	48					77
01	9331	X	8135	-0-	-1196	-0-	8040	2	95	9	N	86	136	1			27
02	8729	X	8302	-0-	-427	-0-	8210	2	92	9	N	84	84	1			27
03	9331	X	8365	-0-	-966	-0-	8365	2			N	-0-					27
04	8910	X	8138	-0-	-772	-0-	7987	2	151	9	N	137	137	1			27
05	9207	X	4363	-0-	-4844	-0-	4329	2	34	9	N	31					58

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

12	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					72
01	9610	X	9581	-0-	-29	-0-	9580	2	1	9	N	1	1	8			72
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9298	2	39	9	N	35					107
03	9610	X	9338	-0-	-272	-0-	9338	2			N	-0-					107
04	9300	X	9021	-0-	-279	-0-	8962	2	59	9	N	54	124	1			37
*05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					37

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	725	1	3277	2	N	133	158	1			25
							146	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	725	1	3715	2	N	62	2	8			85
							68	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	678	1	3722	2	N	55	65	1	1	8	74
							61	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	725	1	3788	2	N	75	2	8			147
							83	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	701	1	3590	2	N	52	171	1	1	8	27
							57	9									
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	702	1	4102	2	N	119	42	1			104
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6886	2	62	9	N	56	128	1			81
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6841	2	121	9	N	110	95	1			96
02	6264	X	5408	-0-	-856	-0-	5321	2	87	9	N	79	66	1			109
03	6696	X	6472	-0-	-224	-0-	6372	2	100	9	N	91	105	1	1	8	94
04	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6372	2	74	9	N	67	91	1			70
*05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6667	2	108	9	N	98	98	1			70

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

12	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	10188	2	31	9	N	28	98	1			27
01	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	10017	2	43	9	N	39	2	8			64
02	9831	X	9033	-0-	-798	-0-	9032	2	1	9	N	1	1	8			64
03	10230	X	8953	-0-	-1277	-0-	8895	2	58	9	N	53	89	1	1	8	27
04	9900	X	9283	-0-	-617	-0-	9282	2	1	9	N	1	1	8			27
05	10230	X	9078	-0-	-1152	-0-	9043	2	35	9	N	32					59

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9520	2	50	9	N	45	82	1			25
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9767	2	69	9	N	63	1	8			87
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9139	2	19	9	N	17	76	1	1	8	27
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9167	2	26	9	N	24	1	8			50
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8374	2	54	9	N	49	73	1			26
05	8308	X	5861	-0-	-2447	-0-	5846	2	15	9	N	14					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					25
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					25
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	277	2			N	-0-					25
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					25
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					25
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	713	1	5013	2	N	7					54
							8	9									
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	713	1	4822	2	N	56	1	8			109
							62	9									
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	667	1	4558	2	N	5					114
							6	9									
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	713	1	4922	2	N	9	1	8			122
							10	9									
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5126	2	N	6	1	8			127
							7	9									
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713	1	4774	2	N	9					136
							10	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8550	2	117	9	N	106	178	1			38
01	7843	X	7071	-0-	-772	-0-	7046	2	25	9	N	23	1	8			60
02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8720	2	166	9	N	151	183	1	1	8	27
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9688	2	21	9	N	19	1	8			45
04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9583	2	81	9	N	74					119
05	9486	X	6794	-0-	-2692	-0-	6708	2	86	9	N	78	170	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	2			N	-0-					42
01	6169	X	6092	-0-	-77	-0-	6006	2	86	9	N	78	50	1			70
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7929	2	88	9	N	80	107	1			43
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					43
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6376	2	74	9	N	67	55	1			55
*05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8833	2	22	9	N	20					75

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
12	9517	X	8958	-0-	-559	-0-	713	1	8140	2	N	95	169	1			35
							105	9									
01	9486	X	8716	-0-	-770	-0-	713	1	7942	2	N	55	1	8			89
							61	9									
02	8816	X	8170	-0-	-646	-0-	667	1	7430	2	N	66	68	1			87
							73	9									
03	9393	X	8700	-0-	-693	-0-	713	1	7859	2	N	116	1	8			202
							128	9									
04	8910	X	8039	-0-	-871	-0-	690	1	7348	2	N	1	176	1			27
							1	9									
05	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	713	1	7780	2	N	108	70	1			65
							119	9									

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
12	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6596	2	44	9	N	40					69
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6448	2	45	9	N	41					110
02	6699	X	6213	-0-	-486	-0-	6132	2	81	9	N	74	157	1			27
03	7161	X	6307	-0-	-854	-0-	6219	2	88	9	N	80	82	1			25
04	6930	X	5519	-0-	-1411	-0-	5519	2			N	-0-					25
05	6634	X	6293	-0-	-341	-0-	6217	2	76	9	N	69					94

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
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	357	1	775	2	Y	-0-					24
01	1178	N	467	-0-	-711	-0-	357	1	110	2	Y	-0-					24
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	311	1	816	2	Y	-0-					24
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	69	1	694	2	Y	6					30
							7	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					30
05	1209	N	567	-0-	-642	-0-	548	2	19	9	Y	17					47

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
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-	32	1			-0-
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8763	-0-	-227	-0-	8762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8700	X	8692	-0-	-8	-0-	8561	2	131	9	N	119	100	1	1	8	18
*05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9576	2	10	9	N	9					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 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
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	261	1	2842	2	N	-0-					89
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	265	1	3851	2	N	125	171	1	4	8	39
							138	9									
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	333	1	1188	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	45	7	8			77
							50	9									
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	275	1	3786	2	N	96	108	1	3	8	62
							106	9									
*05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1575	2	N	2					64
							2	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 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
12	10850	X	7748	-0-	-3102	-0-	232	1	7516	2	N	-0-					112
01	10850	X	7440	-0-	-3410	-0-	259	1	7064	2	N	106	63	1	1	8	154
							117	9									
02	10150	X	5763	-0-	-4387	-0-	333	1	5280	2	N	136	164	1	1	8	125
							150	9									
03	10850	X	6281	-0-	-4569	-0-	360	1	5866	2	N	50	2	8			173
							55	9									
04	8130	X	6402	-0-	-1728	-0-	271	1	6045	2	N	78	166	1	1	8	84
							86	9									
05	7750	X	4644	-0-	-3106	-0-	239	1	4358	2	N	43					127
							47	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 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
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	232	1	6233	2	N	-0-					111
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	N	74	116	1	2	8	67
							81	9									
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	11	1	5404	2	N	75	1	8			141
							83	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4	1	5003	2	N	88	173	1	2	8	54
							97	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	156	1	4660	2	N	89	2	8			141
							98	9									
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	239	1	5658	2	N	75	164	1			52
							83	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	713	1	8652	2	N	-0-					144
01	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	713	1	6684	2	N	76	184	1	11	8	25
							84	9									
02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	667	1	7933	2	N	5	5	8			25
							6	9									
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	713	1	8802	2	N	13	10	8			28
							14	9									
04	7560	X	1337	-0-	-6223	-0-	690	1	646	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	7812	X	719	-0-	-7093	-0-	690	1	29	2	N	-0-					28

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	6 31	1 9	5031	2	N	28					68
01	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	6 35	1 9	4561	2	N	32					100
02	4930	X	4198	-0-	-732	-0-	5 24	1 9	4169	2	N	22					122
03	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	6 70	1 9	4345	2	N	64	161	1			25
04	5100	X	4244	-0-	-856	-0-	6 6	1 9	4232	2	N	5					30
05	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	6 14	1 9	4751	2	N	13					43

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
12	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	6 31	1 9	5332	2	N	28					68
01	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	6 36	1 9	5423	2	N	33	1	8			100
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	5 120	1 9	6428	2	N	109	183	1	1	8	25
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6 264	1 9	6539	2	N	240	182	1			83
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6 132	1 9	6419	2	N	120	176	1	1	8	26
*05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6 100	1 9	9721	2	N	91					117

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
12	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21429	2	N	51	86	1			27
01	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	20943	2	N	28	1	8			54
02	19604	X	19195	-0-	-409	-0-	5 53	1 9	19137	2	N	48					102
03	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	21959	2	N	28	1	8			129
04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21245	2	N	51	33	1	1	8	146
05	21483	X	20482	-0-	-1001	-0-	6 43	1 9	20433	2	N	39	158	1			27

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
12	12028	X	10764	-0-	-1264	-0-	10633	2	131	9	N	119	118	1			64
01	12028	X	8823	-0-	-3205	-0-	8693	2	130	9	N	118	134	1			48
02	11136	X	10148	-0-	-988	-0-	10118	2	30	9	N	27					75
03	11904	X	8804	-0-	-3100	-0-	8718	2	86	9	N	78	84	1			69
04	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					69
05	10850	X	9690	-0-	-1160	-0-	9548	2	142	9	N	129					198

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	614	2	23	9	N	21					81
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	-0-					81
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					81
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					81
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					81
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8672	-0-	-504	-0-	8533	2	139	9	N	126	135	1			51
01	9176	X	7272	-0-	-1904	-0-	7134	2	138	9	N	125	80	1			96
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9286	2	57	9	N	52					148
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9104	2	83	9	N	75	100	1			123
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9203	2	1	9	N	1	78	1	1	8	45
05	9982	X	9845	-0-	-137	-0-	9709	2	136	9	N	124	79	1			90

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	362	1	6074	2	N	51					105
							56	9									
01	8122	X	5927	-0-	-2195	-0-	362	1	5501	2	N	58	94	1	1	8	68
							64	9									
02	7598	X	5712	-0-	-1886	-0-	339	1	5254	2	N	108	75	1	1	8	100
							119	9									
03	8122	X	4932	-0-	-3190	-0-	362	1	4530	2	N	36	1	8			135
							40	9									
04	6270	X	5586	-0-	-684	-0-	351	1	5156	2	N	72	123	1	1	8	83
							79	9									
05	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	362	1	5938	2	N	21					104
							23	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	5652	-0-	-3307	-0-	362	1	5290	2	N	-0-					59
01	8804	X	5427	-0-	-3377	-0-	362	1	4967	2	N	89	88	1			60
							98	9									
02	4843	X	4569	-0-	-274	-0-	339	1	4206	2	N	22					82
							24	9									
03	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	362	1	3944	2	N	35	1	8			116
							39	9									
04	5460	X	3970	-0-	-1490	-0-	351	1	3582	2	N	34	66	1	1	8	83
							37	9									
05	5642	X	3321	-0-	-2321	-0-	362	1	2959	2	N	-0-					83

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6670	-0-	3570	7257	6	1	6492	2	N	156	177	1			66
							172	9									
01	16016	X	8759	-0-	-7257	-0-	6	1	8661	2	N	84	34	1	1	8	115
							92	9									
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	5	1	8609	2	N	35	46	1			104
							39	9									
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	6	1	10152	2	N	126	163	1			67
							139	9									
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	6	1	5812	2	N	27	1	8			93
							30	9									
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	6	1	5607	2	N	80	122	1			51
							88	9									

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
12	13392	X	7482	-0-	-5910	-0-	6	1	7367	2	N	99	168	1			79
							109	9									
01	13392	X	5273	-0-	-8119	-0-	6	1	5062	2	N	186	147	1			118
							205	9									
02	12035	X	3740	-0-	-8295	-0-	5	1	3672	2	N	57	125	1			50
							63	9									
03	10230	X	2895	-0-	-7335	-0-	6	1	2810	2	N	72	1	8			121
							79	9									
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6	1	8762	2	N	73	143	1			51
							80	9									
*05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6	1	8720	2	N	117	65	1			103
							129	9									

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
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	713	1	5452	2	N	89	78	1			82
							98	9									
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	713	1	4568	2	N	85	72	1	2	8	93
							94	9									
02	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	667	1	3736	2	N	9	1	8			101
							10	9									
03	4805	X	4352	-0-	-453	-0-	713	1	3593	2	N	42	1	8			142
							46	9									
04	4650	X	3265	-0-	-1385	-0-	690	1	2547	2	N	25	1	8			166
							28	9									
05	4805	X	3657	-0-	-1148	-0-	713	1	2925	2	N	17	66	1			117
							19	9									

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
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	713	1	4426	2	N	161	174	1			54
							177	9									
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	713	1	3617	2	N	106	106	1			54
							117	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	667	1	3387	2	N	33					87
							36	9									
03	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	713	1	2446	2	N	128	161	1			54
							141	9									
04	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	690	1	2132	2	N	54					108
							59	9									
05	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	713	1	2584	2	N	75	129	1			54
							83	9									

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
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	535	1	5633	2	N	89					129
							98	9									
01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	719	1	5620	2	N	8					137
							9	9									
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	672	1	4965	2	N	74	179	1			32
							81	9									
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	627	1	5008	2	N	18					50
							20	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	351	1	4835	2	N	-0-					50
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	247	1	4904	2	N	102	65	1			87
							112	9									

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
12	4185	X	3418	-0-	-767	-0-	702	1	2670	2	N	42	100	1			54
							46	9									
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	725	1	4353	2	N	49	2	8			101
							54	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	678	1	3427	2	N	61	107	1	1	8	54
							67	9									
03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	725	1	2820	2	N	9	1	8			62
							10	9									
04	4980	X	3337	-0-	-1643	-0-	701	1	2605	2	N	28	1	8			89
							31	9									
05	5146	X	3803	-0-	-1343	-0-	725	1	3033	2	N	41	47	1			83
							45	9									

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
12	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	7	1	20869	2	N	98	165	1			71
							108	9									
01	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	6	1	17076	2	N	85					156
							94	9									
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	281	1	12040	2	N	55	157	1			54
							61	9									
03	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	6	1	15836	2	N	29					83
							32	9									
04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	6	1	19434	2	N	83					166
							91	9									
*05	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	6	1	19458	2	N	58	170	1			54
							64	9									

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
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	580	1	5439	2	N	-0-					59
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	719	1	9601	2	N	40					99
							44	9									
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	672	1	9771	2	N	35					134
							39	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	696	1	9415	2	N	31	1	8			164
							34	9									
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	2	N	-0-					164
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	719	1	6965	2	N	56	160	1			60
							62	9									

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
12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	713	1	8617	2	N	37					137
							41	9									
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	N	70	179	1	1	8	27
							77	9									
02	8555	X	8233	-0-	-322	-0-	644	1	7556	2	N	30	32	1			25
							33	9									
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	713	1	8435	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	690	1	7774	2	N	20					45
							22	9									
05	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	713	1	7351	2	N	12					57
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10934	2	78	9	N	71	156	1			54
01	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	9982	2	41	9	N	37	2	8			89
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11241	2	69	9	N	63	124	1	1	8	27
03	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15061	2	3	9	N	3	3	8			27
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13210	2	2	9	N	2	2	8			27
*05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					27

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
12	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					80
01	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12554	2	1	9	N	1	1	8			80
02	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15428	2	9	9	N	8	1	8			87
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13657	2	10	9	N	9	1	8			95
04	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13236	2	17	9	N	15	84	1	1	8	25
*05	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15150	2	22	9	N	20					45

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
12	9610	X	8650	-0-	-960	-0-	8650	2			N	-0-					57
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7676	2	34	9	N	31					88
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					88
03	9331	X	8271	-0-	-1060	-0-	8269	2	2	9	N	2					90
04	9030	X	7159	-0-	-1871	-0-	7107	2	52	9	N	47	74	1			63
05	9610	X	7095	-0-	-2515	-0-	7095	2			N	-0-					63

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
12	7006	X	6252	-0-	-754	-0-	719	1	5533	2	N	-0-					65
01	7006	X	6036	-0-	-970	-0-	719	1	5309	2	N	7	2	8			70
							8	9									
02	6554	X	5568	-0-	-986	-0-	672	1	4862	2	N	31	1	8			100
							34	9									
03	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	719	1	1110	2	N	3	1	8			102
							3	9									
04	6660	X	910	-0-	-5750	-0-	627	1	282	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	6262	X	2318	-0-	-3944	-0-	719	1	1597	2	N	2					104
							2	9									

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
12	8215	X	1546	-0-	-6669	-0-	713	1	753	2	N	73	153	1			53
							80	9									
01	8215	X	739	-0-	-7476	-0-	713	1	26	9	N	24					77
02	7685	X	4366	-0-	-3319	-0-	667	1	3677	2	N	20					97
							22	9									
03	8215	X	7487	-0-	-728	-0-	713	1	6756	2	N	16					113
							18	9									
04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	690	1	11730	2	N	34	47	1			100
							37	9									
*05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	713	1	11212	2	N	25					125
							28	9									

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
12	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	6822	2			N	-0-					25
01	7750	X	6715	-0-	-1035	-0-	6684	2	31	9	N	28	1	8			52
02	7250	X	6395	-0-	-855	-0-	6337	2	58	9	N	53	69	1			36
03	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	6332	2			N	-0-					36
04	6870	X	6776	-0-	-94	-0-	6776	2			N	-0-					36
05	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	6624	2	9	9	N	8					44

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 #: 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
12	4340	X	751	-0-	-3589	-0-	391	1	357	2	N	3					67
							3	9									
01	4340	X	503	-0-	-3837	-0-	276	1	227	2	N	-0-					67
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	414	1	2657	2	N	10					77
							11	9									
03	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	713	1	10636	2	N	177	187	1			67
							195	9									
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	690	1	10494	2	N	-0-					67
*05	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	702	1	10851	2	N	124					191
							136	9									

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
12	6014	X	5781	-0-	-233	-0-	362	1	5352	2	Y	61	68	1			52
							67	9									
01	6014	X	5170	-0-	-844	-0-	361	1	4775	2	Y	31	1	8			82
							34	9									
02	5133	X	4542	-0-	-591	-0-	338	1	4156	2	Y	44	44	1			82
							48	9									
03	5766	X	4813	-0-	-953	-0-	361	1	4434	2	Y	16	1	8			97
							18	9									
04	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	348	1	2847	2	Y	28	1	8			124
							31	9									
05	5766	X	3755	-0-	-2011	-0-	360	1	3378	2	Y	15					139
							17	9									

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
12	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	12	1	16519	2	N	111	158	1			139
							122	9									
01	14260	X	12463	-0-	-1797	-0-	12	1	12388	2	N	57	117	1			79
							63	9									
02	12673	X	11659	-0-	-1014	-0-	11	1	11554	2	N	85					164
							94	9									
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	12	1	16254	2	N	167	166	1	1	8	164
							184	9									
04	13800	X	13296	-0-	-504	-0-	11	1	13215	2	N	64	174	1			54
							70	9									
05	14260	X	9193	-0-	-5067	-0-	12	1	9025	2	N	142					196
							156	9									

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
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	713	1	43	9	N	39					114
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	679	1	89	9	N	81	167	1	1	8	27
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	598	1	66	9	N	60					87
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	621	1	30	9	N	27					114
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	575	1	58	9	N	53	140	1			27
05	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	11377	X	11088	-0-	-289	-0-	6	1	11082	2	N	-0-					74
01	11377	X	9092	-0-	-2285	-0-	6	1	8926	2	N	145	165	1	1	8	53
							160	9									
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	5	1	11178	2	N	-0-					53
03	11377	X	10067	-0-	-1310	-0-	6	1	10060	2	N	1	1	8			53
							1	9									
04	10950	X	10120	-0-	-830	-0-	6	1	10042	2	N	65	65	1	1	8	52
							72	9									
05	11377	X	9954	-0-	-1423	-0-	6	1	9948	2	N	-0-					52

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
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	363	1	6661	2	Y	114	167	1			54
							125	9									
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	363	1	6637	2	Y	72	2	8			124
							79	9									
02	6496	X	6256	-0-	-240	-0-	340	1	5846	2	Y	64	133	1	1	8	54
							70	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	364	1	7030	2	Y	49	2	8			101
							54	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	2	Y	97	144	1	2	8	52
							107	9									
*05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	365	1	8069	2	Y	45					97
							50	9									

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
12	15500	X	15206	-0-	-294	-0-	6	1	15200	2	N	-0-					49
01	15500	X	13505	-0-	-1995	-0-	6	1	13297	2	N	184	182	1	2	8	49
							202	9									
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	5	1	14579	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	15407	X	13844	-0-	-1563	-0-	6	1	13737	2	N	92	86	1	1	8	54
							101	9									
04	14880	X	12732	-0-	-2148	-0-	6	1	12619	2	N	97	95	1	1	8	55
							107	9									
*05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	6	1	18765	2	N	-0-					55

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
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	161	1	9352	2	N	83					135
							91	9									
01	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	117	176	1			76
							129	9									
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	207	1	9862	2	N	30					106
							33	9									
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9805	2	166	9	N	151	179	1			78
04	9000	X	8962	-0-	-38	-0-	8811	2	151	9	N	137	164	1			51
05	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	12	1	8890	2	N	44					95
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	12	1	10721	2	N	108	172	1			61
							119	9									
01	10695	X	9856	-0-	-839	-0-	9833	2	23	9	N	21					82
02	10005	X	9771	-0-	-234	-0-	9771	2			N	-0-					82
03	10695	X	1842	-0-	-8853	-0-	1686	2	156	9	N	142	164	1			60
04	10350	X	965	-0-	-9385	-0-	965	2			N	-0-					60
05	10695	X	547	-0-	-10148	-0-	547	2			N	-0-					60

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
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	95	1	8253	2	N	52					109
							57	9									
01	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	34	1	9028	2	N	117	173	1	1	8	52
							129	9									
02	6960	X	6891	-0-	-69	-0-	117	1	6774	2	N	-0-					52
03	7440	X	6884	-0-	-556	-0-	95	1	6789	2	N	-0-					52
04	7200	X	7039	-0-	-161	-0-	124	1	6743	2	N	156	156	1			52
							172	9									
05	7440	X	6750	-0-	-690	-0-	128	1	6605	2	N	15					67
							17	9									

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
12	13950	X	6534	-0-	-7416	-0-	88	1	6363	2	N	75					169
							83	9									
01	12927	X	7191	-0-	-5736	-0-	92	1	7046	2	N	48	165	1			52
							53	9									
02	11455	X	10620	-0-	-835	-0-	15	1	10605	2	N	-0-					52
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	23	1	10828	2	N	104					156
							114	9									
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	59	1	10507	2	N	75	180	1			51
							83	9									
05	11346	X	10870	-0-	-476	-0-	71	1	10716	2	N	75					126
							83	9									

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
12	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	725	1	2965	2	N	-0-					88
01	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	725	1	2706	2	N	60	7	8			141
							66	9									
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	678	1	3934	2	N	24	109	1	2	8	54
							26	9									
03	3875	X	2432	-0-	-1443	-0-	725	1	1643	2	N	58	6	8			106
							64	9									
04	3660	X	2256	-0-	-1404	-0-	678	1	1571	2	N	6	6	8			106
							7	9									
05	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	725	1	2518	2	N	10					116
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 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
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	702	1	9852	2	N	179	179	1			51
							197	9									
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	713	1	10295	2	N	32					83
							35	9									
02	8120	X	5859	-0-	-2261	-0-	644	1	5181	2	N	31					114
							34	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	713	1	7993	2	N	107	169	1			52
							118	9									
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	690	1	7714	2	N	-0-					52
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	713	1	7735	2	N	114					166
							125	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 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
12	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	229	1	6385	2	N	168	168	1			53
							185	9									
01	8556	X	4685	-0-	-3871	-0-	168	1	4517	2	N	-0-					53
02	8410	X	7631	-0-	-779	-0-	271	1	7178	2	N	165	165	1			53
							182	9									
03	8990	X	7433	-0-	-1557	-0-	302	1	7131	2	N	-0-					53
04	8700	X	7050	-0-	-1650	-0-	258	1	6792	2	N	-0-					53
05	8153	X	7618	-0-	-535	-0-	262	1	7169	2	N	170	169	1			54
							187	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 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
12	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	224	1	9084	2	N	186	187	1			25
							205	9									
01	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	98	1	8840	2	N	35	3	8			57
							39	9									
02	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	2	N	144	173	1	1	8	27
							158	9									
03	9517	X	8543	-0-	-974	-0-	236	1	8223	2	N	76	3	8			100
							84	9									
04	9210	X	8173	-0-	-1037	-0-	293	1	7773	2	N	97	168	1	2	8	27
							107	9									
05	9920	X	7570	-0-	-2350	-0-	351	1	7219	2	N	-0-					27

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 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
12	5270	X	3803	-0-	-1467	-0-	500	1	3186	2	N	106	169	1			27
							117	9									
01	5270	X	3204	-0-	-2066	-0-	627	1	2560	2	N	15	5	8			37
							17	9									
02	4930	X	4506	-0-	-424	-0-	431	1	4050	2	N	23	3	8			57
							25	9									
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	489	1	7722	2	N	157	7	8			207
							173	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	408	1	6647	2	N	16	179	1	4	8	40
							18	9									
*05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	N	-0-					40

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	12009	-0-		-546	-0-	719	1	11229	2	N	55					129
								61	9									
01	12555	X	10165	-0-		-2390	-0-	719	1	9379	2	N	61	166	1	1	8	23
								67	9									
02	11745	X	9114	-0-		-2631	-0-	672	1	8432	2	N	9					32
								10	9									
03	12555	X	8676	-0-		-3879	-0-	696	1	7954	2	N	24	1	8			55
								26	9									
04	12060	X	8086	-0-		-3974	-0-	673	1	7412	2	N	1	1	8			55
								1	9									
05	11997	X	9048	-0-		-2949	-0-	719	1	8251	2	N	71					126
								78	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11815	X	11815	-0-		-0-	-0-	6	1	11741	2	N	62	161	1			52
								68	9									
01	11780	X	10704	-0-		-1076	-0-	75	1	10592	2	N	34	1	8			85
								37	9									
02	11020	X	10029	-0-		-991	-0-	28	1	9953	2	N	44					129
								48	9									
03	11780	X	9035	-0-		-2745	-0-	6	1	8960	2	N	63	166	1	1	8	25
								69	9									
04	11400	X	9724	-0-		-1676	-0-	6	1	9718	2	N	-0-					25
05	11780	X	8724	-0-		-3056	-0-	6	1	8692	2	N	24					49
								26	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9518	-0-		-247	-0-	12	1	9312	2	N	176	176	1			166
								194	9									
01	9765	X	9325	-0-		-440	-0-	12	1	9312	2	N	1	1	8			166
								1	9									
02	8961	X	8353	-0-		-608	-0-	11	1	8342	2	N	-0-					166
03	9579	X	9056	-0-		-523	-0-	12	1	8956	2	N	80	1	8			245
								88	9									
04	9270	X	8787	-0-		-483	-0-	11	1	8746	2	N	27	117	1	1	8	154
								30	9									
05	9517	X	8763	-0-		-754	-0-	12	1	8751	2	N	-0-					154

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	1			N	-0-					69
01	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	1			N	-0-					69
02	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	1			N	-0-					69
03	310	N	305	-0-		-5	-0-	305	1			N	-0-					69
04	420	N	261	-0-		-159	-0-	261	1			N	-0-					69
05	279	N	265	-0-		-14	-0-	265	1			N	-0-					69

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 #: 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
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	863 72	1 9	6258	2	N	65					89
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	863 8	1 9	6308	2	N	7	64	1	1	8	31
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	780 1	1 9	5750	2	N	1	1	8			31
03	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	863 1	1 9	5151	2	N	1	1	8			31
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	835 1	1 9	5879	2	N	1	1	8			31
*05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	863 116	1 9	5922	2	N	105					136

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
12	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	12 45	1 9	8577	2	N	41	118	1			52
01	9455	X	7816	-0-	-1639	-0-	12 34	1 9	7770	2	N	31	2	8			81
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	11 73	1 9	8779	2	N	66	1	8			146
03	8649	X	5547	-0-	-3102	-0-	12 23	1 9	5512	2	N	21	1	8			166
04	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	11 1	1 9	7474	2	N	1	1	8			166
05	9455	X	9309	-0-	-146	-0-	12	1	9297	2	N	-0-					166

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
12	13020	X	12713	-0-	-307	-0-	380 210	1 9	12123	2	Y	191	178	1			45
01	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	299 162	1 9	13801	2	Y	147	169	1	1	8	22
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	58 72	1 9	11766	2	Y	65					87
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	12893	2	112	9	Y	102	161	1	1	8	27
04	12750	X	11365	-0-	-1385	-0-	11344	2	21	9	Y	19	1	8			45
05	13175	X	11369	-0-	-1806	-0-	11340	2	29	9	Y	26					71

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	10106	X	5908	-0-	-4198	-0-	449	1	5459	2	Y	-0-					54
01	10106	X	7974	-0-	-2132	-0-	368	1	7549	2	Y	52	9	8			97
							57	9									
02	10121	X	9879	-0-	-242	-0-	344	1	9394	2	Y	128	167	1	4	8	54
							141	9									
03	10819	X	3605	-0-	-7214	-0-	368	1	3227	2	Y	9	9	8			54
							10	9									
04	10470	X	6298	-0-	-4172	-0-	356	1	5935	2	Y	6	6	8			54
							7	9									
05	10571	X	8852	-0-	-1719	-0-	334	1	8433	2	Y	77					131
							85	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

12	8835	X	8694	-0-	-141	-0-	6	1	8586	2	N	93	99	1			55
							102	9									
01	8804	X	7977	-0-	-827	-0-	6	1	7793	2	N	162	160	1	1	8	56
							178	9									
02	8265	X	8137	-0-	-128	-0-	5	1	8096	2	N	33					89
							36	9									
03	8835	X	7415	-0-	-1420	-0-	6	1	7269	2	N	127	164	1			52
							140	9									
04	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	6	1	7092	2	N	42					94
							46	9									
05	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	6	1	7317	2	N	118	161	1			51
							130	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

12	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6	1	6726	2	N	50					103
							55	9									
01	7099	X	5682	-0-	-1417	-0-	6	1	5552	2	N	113	164	1			52
							124	9									
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	5	1	6755	2	N	58					110
							64	9									
03	7099	X	6287	-0-	-812	-0-	6	1	6153	2	N	116	174	1			52
							128	9									
04	6570	X	6050	-0-	-520	-0-	6	1	5994	2	N	45					97
							50	9									
05	7285	X	6190	-0-	-1095	-0-	6	1	6054	2	N	118	162	1			53
							130	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

12	19375	X	15803	-0-	-3572	-0-	368	1	15350	2	N	77					148
							85	9									
01	19375	X	15611	-0-	-3764	-0-	368	1	15136	2	N	97	185	1			60
							107	9									
02	18125	X	13923	-0-	-4202	-0-	344	1	13485	2	N	85					145
							94	9									
03	18972	X	13593	-0-	-5379	-0-	368	1	13129	2	N	87	167	1			65
							96	9									
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	356	1	22248	2	N	71					136
							78	9									
*05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	299	1	24480	2	N	46					182
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	357	1	14424	2	N	99	179	1			87
							109	9									
01	14725	X	13837	-0-	-888	-0-	357	1	13448	2	N	29					116
							32	9									
02	13920	X	13179	-0-	-741	-0-	334	1	12729	2	N	105	164	1			57
							116	9									
03	14880	X	11446	-0-	-3434	-0-	357	1	11002	2	N	79					136
							87	9									
04	14400	X	5938	-0-	-8462	-0-	345	1	5512	2	N	74	160	1			50
							81	9									
05	14880	X	467	-0-	-14413	-0-	426	1	41	9	N	37					87

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
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	334	1	1492	2	Y	-0-					51
01	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	1			Y	-0-					51
02	1044	N	610	-0-	-434	-0-	610	1			Y	-0-					51
03	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483	1			Y	-0-					51
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	345	1	1055	2	Y	27					78
							30	9									
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	13					91
							14	9									

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
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	725	1	3816	2	N	51	172	1			75
							56	9									
01	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	725	1	3576	2	N	40	8	8			107
							44	9									
02	4640	X	3950	-0-	-690	-0-	655	1	3258	2	N	34	4	8			137
							37	9									
03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	725	1	3565	2	N	118	180	1	8	8	67
							130	9									
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	701	1	3237	2	N	8	5	8			70
							9	9									
05	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	702	1	3155	2	N	-0-					70

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
12	13361	X	11997	-0-	-1364	-0-	276	1	11695	2	Y	24					75
							26	9									
01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	357	1	12929	2	Y	102	1	8			176
							112	9									
02	12499	X	8901	-0-	-3598	-0-	334	1	8481	2	Y	78	175	1			79
							86	9									
03	13361	X	12142	-0-	-1219	-0-	357	1	11707	2	Y	71	1	8			149
							78	9									
04	12930	X	10953	-0-	-1977	-0-	345	1	10525	2	Y	75	166	1	1	8	57
							83	9									
05	13361	X	12321	-0-	-1040	-0-	391	1	11825	2	Y	95					152
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6413	-0-		-1182		-0-	725	1	5616	2	N	65	162	1			60
									72	9									
01	7595	X	6519	-0-		-1076		-0-	725	1	5758	2	N	33	2	8			91
									36	9									
02	6264	X	5732	-0-		-532		-0-	678	1	5011	2	N	39	1	8			129
									43	9									
03	7104	X	7104	-0-		-0-		-0-	725	1	6324	2	N	50	2	8			177
									55	9									
04	6300	X	6232	-0-		-68		-0-	678	1	5502	2	N	47	171	1	1	8	52
									52	9									
05	6510	X	6250	-0-		-260		-0-	725	1	5506	2	N	17					69
									19	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	12043	-0-		-512		-0-	719	1	11324	2	N	-0-					145
01	12555	X	12095	-0-		-460		-0-	719	1	11270	2	N	96	182	1	1	8	58
									106	9									
02	11745	X	11516	-0-		-229		-0-	672	1	10843	2	N	1	1	8			58
									1	9									
03	13521	X	13521	-0-		-0-		-0-	719	1	12766	2	N	33	3	8			88
									36	9									
04	13005	X	13005	-0-		-0-		-0-	696	1	12305	2	N	4	4	8			88
									4	9									
05	12307	X	4579	-0-		-7728		-0-	696	1	3883	2	N	-0-					88

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13703	X	13703	-0-		-0-		-0-	6	1	13579	2	N	107	62	1			75
									118	9									
01	13237	X	11298	-0-		-1939		-0-	6	1	11242	2	N	45	2	8			118
									50	9									
02	13050	X	13050	-0-		-0-		-0-	28	1	12935	2	N	79	171	1	1	8	25
									87	9									
03	13237	X	11224	-0-		-2013		-0-	6	1	11190	2	N	25	2	8			48
									28	9									
04	12810	X	9707	-0-		-3103		-0-	52	1	9654	2	N	1	1	8			48
									1	9									
*05	17237	X	17237	-0-		-0-		-0-	75	1	16997	2	N	150	170	1			28
									165	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	12398	-0-		-684		-0-	403	1	11978	2	N	15	26	1			64
									17	9									
01	13082	X	10569	-0-		-2513		-0-	12	1	10557	2	N	-0-					64
02	12238	X	11357	-0-		-881		-0-	11	1	11287	2	N	54					118
									59	9									
03	13082	X	9702	-0-		-3380		-0-	12	1	9631	2	N	54	1	8			171
									59	9									
04	12660	X	10082	-0-		-2578		-0-	11	1	10071	2	N	-0-	146	1			25
05	12524	X	10554	-0-		-1970		-0-	12	1	10441	2	N	92					117
									101	9									

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. GAS	(I) 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	11625	X	10132	-0-		-1493	-0-	713 73	1 9	9346	2	N	66					118
01	11625	X	10303	-0-		-1322	-0-	713 74	1 9	9516	2	N	67	98	1	1	8	86
02	10498	X	8605	-0-		-1893	-0-	667 48	1 9	7890	2	N	44					130
03	10354	X	8593	-0-		-1761	-0-	713 44	1 9	7836	2	N	40	1	8			169
04	9960	X	8151	-0-		-1809	-0-	667 25	1 9	7459	2	N	23	165	1	1	8	26
05	10292	X	8285	-0-		-2007	-0-	713 43	1 9	7529	2	N	39					65

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

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
12	10478	X	9325	-0-		-1153	-0-	725 140	1 9	8460	2	N	127	177	1			119
01	10509	X	8286	-0-		-2223	-0-	725 41	1 9	7520	2	N	37	2	8			154
02	9831	X	7630	-0-		-2201	-0-	678 91	1 9	6861	2	N	83	172	1	1	8	64
03	10509	X	6712	-0-		-3797	-0-	725 59	1 9	5928	2	N	54	2	8			116
04	9390	X	8737	-0-		-653	-0-	678 1	1 9	8058	2	N	1	1	8			116
*05	9463	X	9463	-0-		-0-	-0-	725 112	1 9	8626	2	N	102	166	1			52

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

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
12	8897	X	7485	-0-		-1412	-0-	638	1	6847	2	Y	-0-					144
01	8928	X	7853	-0-		-1075	-0-	707 7	1 9	7139	2	Y	6	2	8			148
02	8352	X	6971	-0-		-1381	-0-	569 11	1 9	6391	2	Y	10	59	1	1	8	98
03	8928	X	6034	-0-		-2894	-0-	707 29	1 9	5298	2	Y	26	3	8			121
04	7590	X	5368	-0-		-2222	-0-	696 2	1 9	4670	2	Y	2	2	8			121
05	7843	X	5512	-0-		-2331	-0-	719	1	4793	2	Y	-0-					121

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. GAS	(I) 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	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	725 86	1 9	6628	2	N	78	175	1			87
01	7252	X	7252	-0-		-0-	-0-	725 24	1 9	6503	2	N	22	13	8			96
02	6700	X	6700	-0-		-0-	-0-	678 41	1 9	5981	2	N	37	6	8			127
03	7130	X	6909	-0-		-221	-0-	725 154	1 9	6030	2	N	140	180	1	12	8	75
04	6900	X	6876	-0-		-24	-0-	701 61	1 9	6114	2	N	55	9	8			121
05	7130	X	5074	-0-		-2056	-0-	702	1	4372	2	N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	725	1	1768	2	N	10					132
							11	9									
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	725	1	2675	2	N	24	4	8			152
							26	9									
02	2059	X	2001	-0-	-58	-0-	678	1	1313	2	N	9	1	8			160
							10	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	725	1	2306	2	N	56	169	1	3	8	44
							62	9									
04	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	678	1	883	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	725	1	2791	2	N	31					75
							34	9									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	2	N	119	80	1			103
							131	9									
01	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	12	1	3614	2	N	-0-					103
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	11	1	3567	2	N	66	117	1			52
							73	9									
03	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	12	1	3648	2	N	3					55
							3	9									
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	11	1	3588	2	N	36					91
							40	9									
05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	12	1	3772	2	N	66	105	1			52
							73	9									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	362	1	3520	2	N	-0-					106
01	4247	X	3716	-0-	-531	-0-	397	1	3283	2	N	33	3	8			136
							36	9									
02	3857	X	3122	-0-	-735	-0-	316	1	2773	2	N	30	63	1	1	8	102
							33	9									
03	3875	X	3196	-0-	-679	-0-	362	1	2805	2	N	26	2	8			126
							29	9									
04	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	339	1	1884	2	N	12	1	8			137
							13	9									
05	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	362	1	3059	2	N	21					158
							23	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	86	1	7575	2	Y	47	165	1			83
							52	9									
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	17	1	7399	2	Y	80	2	8			161
							88	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	109	1	7645	2	Y	23	112	1	1	8	71
							25	9									
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	17	1	8130	2	Y	69	1	8			139
							76	9									
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	6	1	7713	2	Y	12	81	1	1	8	69
							13	9									
*05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	6	1	8012	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

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
12	6696	X	6291	-0-		-405	-0-	362	1	5921	2	N	7					42
								8	9									
01	6541	X	6322	-0-		-219	-0-	328	1	5958	2	N	33	1	8			74
								36	9									
02	6670	X	5612	-0-		-1058	-0-	362	1	5188	2	N	56	102	1	1	8	27
								62	9									
03	7130	X	5540	-0-		-1590	-0-	362	1	5169	2	N	8	1	8			34
								9	9									
04	6900	X	5844	-0-		-1056	-0-	339	1	5498	2	N	6	1	8			39
								7	9									
*05	6626	X	6626	-0-		-0-	-0-	362	1	6246	2	N	16					55
								18	9									

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. GAS	(I) 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	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	517	1	3009	2	Y	62	73	1			26
								68	9									
01	3720	X	3278	-0-		-442	-0-	517	1	2733	2	Y	25	2	8			49
								28	9									
02	3567	X	2698	-0-		-869	-0-	484	1	2197	2	Y	15					64
								17	9									
03	3813	X	2592	-0-		-1221	-0-	517	1	2034	2	Y	37	2	8			99
								41	9									
04	3690	X	2499	-0-		-1191	-0-	501	1	1968	2	Y	27	1	8			125
								30	9									
*05	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-	517	1	3137	2	Y	45	142	1			28
								50	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

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
12	13640	X	12492	-0-		-1148	-0-	725	1	11684	2	N	75					100
								83	9									
01	13609	X	11985	-0-		-1624	-0-	725	1	11150	2	N	100	172	1	1	8	27
								110	9									
02	12731	X	10197	-0-		-2534	-0-	678	1	9489	2	N	27					54
								30	9									
03	13144	X	10162	-0-		-2982	-0-	725	1	9371	2	N	60					114
								66	9									
04	12480	X	9688	-0-		-2792	-0-	678	1	8966	2	N	40					154
								44	9									
05	12493	X	10852	-0-		-1641	-0-	725	1	10082	2	N	41	169	1			26
								45	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

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
12	17515	X	17177	-0-		-338	-0-	725	1	16402	2	N	45					176
								50	9									
01	17515	X	16250	-0-		-1265	-0-	725	1	15488	2	N	34	158	1	1	8	51
								37	9									
02	16385	X	12489	-0-		-3896	-0-	655	1	11775	2	N	54	1	8			104
								59	9									
03	17515	X	4326	-0-		-13189	-0-	725	1	3583	2	N	16	1	8			119
								18	9									
04	16950	X	12236	-0-		-4714	-0-	701	1	11534	2	N	1	1	8			119
								1	9									
05	17174	X	13300	-0-		-3874	-0-	725	1	12501	2	N	67					186
								74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	725	1	11156	2	N	45					72
							50	9									
01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	725	1	10647	2	N	130	174	1	1	8	27
							143	9									
02	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	678	1	9075	2	N	17					44
							19	9									
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	725	1	10390	2	N	74	1	8			117
							81	9									
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	678	1	10582	2	N	84	173	1	1	8	27
							92	9									
*05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	702	1	10967	2	N	-0-					27

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
12	8835	X	8230	-0-	-605	-0-	725	1	7472	2	N	30					69
							33	9									
01	8835	X	7313	-0-	-1522	-0-	725	1	6558	2	N	27	2	8			94
							30	9									
02	8265	X	7630	-0-	-635	-0-	678	1	6918	2	N	31	1	8			124
							34	9									
03	8835	X	7386	-0-	-1449	-0-	725	1	6594	2	N	61	1	8			184
							67	9									
04	8550	X	2705	-0-	-5845	-0-	678	1	2027	2	N	-0-	159	1	1	8	24
05	8215	X	8131	-0-	-84	-0-	725	1	7328	2	N	71					95
							78	9									

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
12	11315	X	10296	-0-	-1019	-0-	362	1	9739	2	N	177	174	1			28
							195	9									
01	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	362	1	9414	2	N	189	177	1	13	8	27
							208	9									
02	9947	X	9451	-0-	-496	-0-	339	1	9105	2	N	6	6	8			27
							7	9									
03	10633	X	10156	-0-	-477	-0-	362	1	9574	2	N	200	174	1	13	8	40
							220	9									
04	10230	X	6146	-0-	-4084	-0-	351	1	5628	2	N	152	160	1	5	8	27
							167	9									
05	10292	X	9857	-0-	-435	-0-	351	1	9492	2	N	13					40
							14	9									

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
12	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	725	1	5280	2	N	56					109
							62	9									
01	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	725	1	5473	2	N	112	169	1			52
							123	9									
02	6206	X	5734	-0-	-472	-0-	678	1	4946	2	N	100					152
							110	9									
03	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	725	1	4993	2	N	81	170	1	1	8	62
							89	9									
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	701	1	5301	2	N	-0-					62
*05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	702	1	7801	2	N	204	172	1			94
							224	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	5332	X	4286	-0-	-1046	-0-	362	1	3889	2	N	32	171	1			70
							35	9									
01	5177	X	4126	-0-	-1051	-0-	362	1	3670	2	N	85	8	8			147
							94	9									
02	4843	X	4297	-0-	-546	-0-	339	1	3911	2	N	43	4	8			186
							47	9									
03	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	362	1	3524	2	N	77	190	1	8	8	65
							85	9									
04	4680	X	3613	-0-	-1067	-0-	351	1	3256	2	N	5	5	8			65
							6	9									
05	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	351	1	4100	2	N	17					82
							19	9									

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
12	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	725	1	27510	2	N	97					122
							107	9									
01	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	725	1	23794	2	N	85	181	1	1	8	25
							94	9									
02	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	678	1	20516	2	N	69					94
							76	9									
03	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	725	1	20683	2	N	95	163	1	1	8	25
							105	9									
04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	678	1	21879	2	N	137	1	8			161
							151	9									
*05	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	725	1	23234	2	N	37	169	1			29
							41	9									

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
12	17515	X	15569	-0-	-1946	-0-	362	1	15058	2	N	135	179	1			117
							149	9									
01	16399	X	14901	-0-	-1498	-0-	466	1	14318	2	N	106	171	1			52
							117	9									
02	15341	X	13032	-0-	-2309	-0-	488	1	12448	2	N	87					139
							96	9									
03	15562	X	14332	-0-	-1230	-0-	627	1	13591	2	N	104	168	1			75
							114	9									
04	15060	X	13051	-0-	-2009	-0-	454	1	12597	2	N	-0-					75
05	15562	X	10091	-0-	-5471	-0-	443	1	9542	2	N	96					171
							106	9									

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
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	362	1	9728	2	N	68					94
							75	9									
01	9920	X	8946	-0-	-974	-0-	259	1	8593	2	N	85	153	1	1	8	25
							94	9									
02	9280	X	9090	-0-	-190	-0-	189	1	8868	2	N	30					55
							33	9									
03	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	98	1	9174	2	N	57					112
							63	9									
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	224	1	9980	2	N	94	180	1			26
							103	9									
*05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	282	1	13367	2	N	51					77
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	517	1	1826	2	Y	123	114	1			63
							135	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	517	1	1589	2	Y	29	1	8			91
							32	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	484	1	1625	2	Y	44	1	8			134
							48	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	517	1	1368	2	Y	87	166	1	1	8	54
							96	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1498	2	Y	24	1	8			77
							26	9									
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	517	1	1247	2	Y	59	36	1			100
							65	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	725	1	10570	2	N	169	170	1			52
							186	9									
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	725	1	9933	2	N	174	173	1	1	8	52
							191	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	678	1	9204	2	N	172	172	1			52
							189	9									
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	725	1	9628	2	N	62	1	8			113
							68	9									
04	9600	X	9543	-0-	-57	-0-	701	1	8709	2	N	121	180	1	1	8	53
							133	9									
05	9920	X	8611	-0-	-1309	-0-	702	1	7732	2	N	161	161	1			53
							177	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

12	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	702	1	2163	2	N	-0-					54
01	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	725	1	1810	2	N	81	1	8			134
							89	9									
02	2987	X	2945	-0-	-42	-0-	678	1	2230	2	N	34	110	1	1	8	57
							37	9									
03	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	725	1	2230	2	N	48	1	8			104
							53	9									
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	701	1	2318	2	N	31	1	8			134
							34	9									
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	702	1	2469	2	N	55	135	1			54
							61	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

12	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	725	1	3070	2	N	47	94	1			54
							52	9									
01	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	725	1	2837	2	N	63	1	8			116
							69	9									
02	3683	X	2561	-0-	-1122	-0-	632	1	1874	2	N	50	111	1			55
							55	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	656	1	3665	2	N	44	1	8			98
							48	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	678	1	3396	2	N	30					128
							33	9									
05	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	35	1	3459	2	N	17	90	1			55
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					86
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	46	1	7840	2	N	48					134
							53	9									
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	23	1	7370	2	N	10	117	1			27
							11	9									
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7572	2	54	9	N	49					76
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	46	1	7293	2	N	13					89
							14	9									
05	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	7121	2	14	9	N	13					102

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
12	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	725	1	3445	2	N	54	107	1			27
							59	9									
01	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	725	1	3393	2	N	81	2	8			106
							89	9									
02	4002	X	3910	-0-	-92	-0-	678	1	3191	2	N	37	68	1	1	8	74
							41	9									
03	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	725	1	2972	2	N	51	1	8			124
							56	9									
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	425	1	2826	2	N	21	1	8			144
							23	9									
05	4216	X	3537	-0-	-679	-0-	12	1	3524	2	N	1	72	1			73
							1	9									

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
12	14260	X	14258	-0-	-2	-0-	6	1	14206	2	N	42					102
							46	9									
01	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	6	1	14853	2	N	218	179	1			141
							240	9									
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	5	1	14078	2	N	114	82	1			173
							125	9									
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	6	1	14940	2	N	117	139	1			151
							129	9									
04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	6	1	15520	2	N	20	117	1			54
							22	9									
*05	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	6	1	16485	2	N	292	181	1			165
							321	9									

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
12	15717	X	14346	-0-	-1371	-0-	6	1	14279	2	N	55					108
							61	9									
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	6	1	15892	2	N	165	181	1			92
							182	9									
02	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	5	1	15953	2	N	139	169	1			62
							153	9									
03	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	6	1	15469	2	N	78	50	1			90
							86	9									
04	15210	X	15086	-0-	-124	-0-	6	1	14960	2	N	109	72	1			127
							120	9									
*05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	6	1	17767	2	N	132	171	1			88
							145	9									

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
12	17980	X	17760	-0-	-220	-0-	6 204	1 9	17550	2	N	185	167	1			132
01	17980	X	15538	-0-	-2442	-0-	6 109	1 9	15423	2	N	99	176	1	2	8	53
02	16646	X	16493	-0-	-153	-0-	5 153	1 9	16335	2	N	139	97	1			95
03	17794	X	16182	-0-	-1612	-0-	6 116	1 9	16060	2	N	105	2	8			198
04	17220	X	13811	-0-	-3409	-0-	6 68	1 9	13737	2	N	62	165	1	1	8	94
05	17763	X	17315	-0-	-448	-0-	17 162	1 9	17136	2	N	147	185	1			56

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
12	14384	X	10659	-0-	-3725	-0-	719 57	1 9	9883	2	N	52					94
01	14384	X	11000	-0-	-3384	-0-	719 47	1 9	10234	2	N	43	1	8			136
02	12963	X	10364	-0-	-2599	-0-	672 57	1 9	9635	2	N	52	160	1	1	8	27
03	12896	X	10182	-0-	-2714	-0-	719 80	1 9	9383	2	N	73	1	8			99
04	11610	X	6979	-0-	-4631	-0-	627 11	1 9	6341	2	N	10					109
05	11067	X	8411	-0-	-2656	-0-	707 73	1 9	7631	2	N	66	151	1			24

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
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					54
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					54
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					54
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					54
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54

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
12	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	725	1	3172	2	N	-0-					162
01	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	725 1	1 9	2911	2	N	1	1	8			162
02	3770	X	3323	-0-	-447	-0-	678 1	1 9	2644	2	N	1	1	8			162
03	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	725 1	1 9	2581	2	N	1	1	8			162
04	3900	X	2812	-0-	-1088	-0-	701 81	1 9	2030	2	N	74	177	1			59
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	725	1	5237	2	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	86	1	21789	2	N	91	156	1			76
							100	9									
01	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	63	1	21120	2	N	141	164	1			53
							155	9									
02	19720	X	19618	-0-	-102	-0-	166	1	19424	2	N	25					78
							28	9									
03	21080	X	20179	-0-	-901	-0-	374	1	19636	2	N	154	180	1			52
							169	9									
04	20400	X	20211	-0-	-189	-0-	339	1	19866	2	N	5					57
							6	9									
05	21080	X	21063	-0-	-17	-0-	627	1	20268	2	N	153	160	1			50
							168	9									

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
12	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	638	1	17706	2	N	175	180	1			135
							193	9									
01	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	661	1	17210	2	N	100	181	1			54
							110	9									
02	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	511	1	15399	2	N	210	173	1			91
							231	9									
03	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	351	1	16601	2	N	322	166	1			247
							354	9									
04	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	362	1	13149	2	N	-0-	172	1			75
*05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	29	1	16246	2	N	164	181	1			58
							180	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 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
12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	719	1	9956	2	N	-0-					53
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	719	1	10130	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	678	1	9393	2	N	15	1	8			67
							17	9									
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	723	1	9849	2	N	8	2	8			73
							9	9									
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	701	1	9514	2	N	4	1	8			76
							4	9									
*05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	724	1	8964	2	N	2					78
							2	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	10931	-0-	-74	-0-	725	1	10012	2	N	176	179	1			51
							194	9									
01	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	725	1	9464	2	N	82	1	8			132
							90	9									
02	10295	X	9460	-0-	-835	-0-	655	1	8669	2	N	124	164	1			92
							136	9									
03	11005	X	7699	-0-	-3306	-0-	633	1	6937	2	N	117	157	1	1	8	51
							129	9									
04	10650	X	7732	-0-	-2918	-0-	701	1	7031	2	N	-0-					51
05	10943	X	10285	-0-	-658	-0-	702	1	9368	2	N	195	169	1			77
							215	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	420	1	2621	2	N	-0-					97
01	2945	X	882	-0-	-2063	-0-	281	1	577	2	N	22	3	8			116
							24	9									
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	7					123
03	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	2	1			N	-0-					123
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	10	73	1			60
05	2945	X	46	-0-	-2899	-0-	46	1			N	-0-					60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 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
12	6975	X	2851	-0-	-4124	-0-	719	1	2132	2	N	-0-					115
01	6758	X	4054	-0-	-2704	-0-	719	1	3322	2	N	12	12	8			115
							13	9									
02	6206	X	3129	-0-	-3077	-0-	672	1	2450	2	N	6	6	8			115
							7	9									
03	6634	X	3818	-0-	-2816	-0-	719	1	3059	2	N	36	14	8			137
							40	9									
04	3990	X	2871	-0-	-1119	-0-	673	1	2187	2	N	10	7	8			140
							11	9									
05	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	719	1	1985	2	N	-0-					140

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
12	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	719	1	9304	2	N	10					114
							11	9									
01	10850	X	10613	-0-	-237	-0-	719	1	9857	2	N	34	2	8			146
							37	9									
02	10150	X	9812	-0-	-338	-0-	672	1	9112	2	N	25	1	8			170
							28	9									
03	10757	X	10303	-0-	-454	-0-	719	1	9507	2	N	70	173	1	2	8	65
							77	9									
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	673	1	9592	2	N	25	3	8			87
							28	9									
05	10602	X	9084	-0-	-1518	-0-	719	1	8332	2	N	30					117
							33	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 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
12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	512	1	12944	2	Y	117	117	1			83
							129	9									
01	13547	X	8625	-0-	-4922	-0-	512	1	8047	2	Y	60	6	8			137
							66	9									
02	12905	X	9713	-0-	-3192	-0-	479	1	9129	2	Y	95	176	1	3	8	53
							105	9									
03	13795	X	11120	-0-	-2675	-0-	479	1	10632	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
04	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	495	1	11481	2	Y	187	185	1	2	8	53
							206	9									
05	13578	X	12571	-0-	-1007	-0-	512	1	11989	2	Y	64					117
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 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
12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	725	1	10032	2	N	84	158	1			73
							92	9									
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	725	1	9575	2	N	29	4	8			98
							32	9									
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	678	1	9092	2	N	44	1	8			141
							48	9									
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	725	1	10439	2	N	81	166	1	4	8	52
							89	9									
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	678	1	9880	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	725	1	9954	2	N	109					161
							120	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

12	T. A.		523	-0-	523	523	512	1	11	2	Y	-0-					77
01	T. A.		1201	-0-	1201	1724	397	1	804	2	Y	-0-					77
02	T. A.		849	-0-	849	2573	396	1	452	2	Y	1					78
							1	9									
03	2648	X	75	-0-	-2573	-0-	52	1	23	2	Y	-0-					78
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					78
05	899	N	29	-0-	-870	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

12	14570	X	13232	-0-	-1338	-0-	512	1	12683	2	Y	34	165	1			52
							37	9									
01	14570	X	13644	-0-	-926	-0-	512	1	13044	2	Y	80	2	8			130
							88	9									
02	13253	X	11298	-0-	-1955	-0-	479	1	10705	2	Y	104	181	1	1	8	52
							114	9									
03	14167	X	13480	-0-	-687	-0-	545	1	12814	2	Y	110	2	8			160
							121	9									
04	13680	X	12240	-0-	-1440	-0-	495	1	11665	2	Y	73	180	1	1	8	52
							80	9									
05	13640	X	13414	-0-	-226	-0-	512	1	12800	2	Y	93					145
							102	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

12	16430	X	13164	-0-	-3266	-0-	719	1	12366	2	Y	72	170	1			113
							79	9									
01	16430	X	11834	-0-	-4596	-0-	719	1	11062	2	Y	48	6	8			155
							53	9									
02	15370	X	11202	-0-	-4168	-0-	672	1	10441	2	Y	81	160	1	3	8	73
							89	9									
03	14694	X	12447	-0-	-2247	-0-	719	1	11659	2	Y	63	6	8			130
							69	9									
*04	14220	X	11620	-0-	-2600	-0-	696	1	10822	2	Y	93	166	1	4	8	53
							102	9									
*05	13175	X	11750	-0-	-1425	-0-	719	1	11009	2	Y	20					73
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	8370	X	8211	-0-	-159	-0-	725	1	7395	2	N	83	167	1			115
							91	9									
01	8370	X	7523	-0-	-847	-0-	725	1	6718	2	N	73	5	8			183
							80	9									
02	7830	X	5098	-0-	-2732	-0-	678	1	4376	2	N	40	160	1	2	8	61
							44	9									
03	8215	X	7097	-0-	-1118	-0-	725	1	6349	2	N	21	6	8			76
							23	9									
04	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	678	1	6792	2	N	70	3	8			143
							77	9									
05	8215	X	6728	-0-	-1487	-0-	725	1	5970	2	N	30					173
							33	9									

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
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	725	1	7586	2	N	16					157
							18	9									
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	725	1	7503	2	N	44	5	8			196
							48	9									
02	6960	X	5744	-0-	-1216	-0-	678	1	5035	2	N	28	167	1	2	8	55
							31	9									
03	7440	X	5400	-0-	-2040	-0-	725	1	4644	2	N	28	4	8			79
							31	9									
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	678	1	6633	2	N	27	3	8			103
							30	9									
05	7440	X	6255	-0-	-1185	-0-	725	1	5508	2	N	20					123
							22	9									

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
12	11873	X	11231	-0-	-642	-0-	725	1	10320	2	N	169	168	1			53
							186	9									
01	11873	X	10969	-0-	-904	-0-	702	1	10069	2	N	180	184	1			49
							198	9									
02	10991	X	10174	-0-	-817	-0-	678	1	9321	2	N	159	158	1			50
							175	9									
03	11749	X	10599	-0-	-1150	-0-	725	1	9684	2	N	173	170	1	1	8	52
							190	9									
04	10860	X	9822	-0-	-1038	-0-	701	1	9010	2	N	101	42	1			111
							111	9									
05	11222	X	10667	-0-	-555	-0-	702	1	9749	2	N	196	112	1			195
							216	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	719	1	5836	2	N	80	79	1			139
							88	9									
01	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	719	1	5082	2	N	19	1	8			157
							21	9									
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	672	1	5817	2	N	14	1	8			170
							15	9									
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	719	1	5997	2	N	26	1	8			195
							29	9									
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	N	67	175	1	2	8	85
							74	9									
05	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	719	1	4772	2	N	-0-					85

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

12	6789	X	4499	-0-	-2290	-0-	719	1	3767	2	N	12	85	1			123
							13	9									
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	719	1	7729	2	N	45	8	8			160
							50	9									
02	6641	X	6246	-0-	-395	-0-	672	1	5565	2	N	8	3	8			165
							9	9									
03	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	719	1	5604	2	N	22	7	8			180
							24	9									
04	7500	X	2483	-0-	-5017	-0-	673	1	1763	2	N	43	169	1	1	8	53
							47	9									
05	7750	X	2011	-0-	-5739	-0-	719	1	1292	2	N	-0-					53

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

12	10540	X	2005	-0-	-8535	-0-	725	1	1280	2	N	-0-					54
01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	725	1	9866	2	N	8	8	8			54
							9	9									
02	9860	X	7759	-0-	-2101	-0-	678	1	6864	2	N	197	186	1	3	8	62
							217	9									
03	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	725	1	6312	2	N	56	5	8			113
							62	9									
04	10200	X	7301	-0-	-2899	-0-	701	1	6423	2	N	161	166	1	4	8	104
							177	9									
05	10540	X	7198	-0-	-3342	-0-	702	1	6496	2	N	-0-					104

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	1			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

12	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	725	1	8586	2	N	91	170	1			27
							100	9									
01	10075	X	6198	-0-	-3877	-0-	655	1	5436	2	N	97	13	8			111
							107	9									
02	9425	X	7349	-0-	-2076	-0-	678	1	6557	2	N	104	180	1	8	8	27
							114	9									
03	10075	X	7181	-0-	-2894	-0-	724	1	6240	2	N	197	183	1	14	8	27
							217	9									
04	9120	X	6747	-0-	-2373	-0-	701	1	6036	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	9424	X	7232	-0-	-2192	-0-	701	1	6344	2	N	170	170	1			27
							187	9									

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
12	19375	X	16582	-0-	-2793	-0-	725	1	15717	2	N	127	83	1			148
							140	9									
01	17794	X	16165	-0-	-1629	-0-	725	1	15310	2	N	118	165	1	7	8	94
							130	9									
02	16327	X	11073	-0-	-5254	-0-	678	1	10321	2	N	67	3	8			158
							74	9									
03	17453	X	14444	-0-	-3009	-0-	725	1	13607	2	N	102	165	1	7	8	88
							112	9									
04	16440	X	1009	-0-	-15431	-0-	701	1	307	2	N	1	1	8			88
							1	9									
05	16585	X	15957	-0-	-628	-0-	564	1	15248	2	N	132	166	1			54
							145	9									

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
12	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	1			N	-0-					67
01	8680	X	8	-0-	-8672	-0-	1	1	7	9	N	6					73
02	8120	X	7	-0-	-8113	-0-	3	1	4	9	N	4	4	8			73
03	3906	X	1133	-0-	-2773	-0-	6	1	1040	2	N	79	117	1	9	8	26
							87	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	2	N	25	14	8			37
							28	9									
*05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	9	N	28					65

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
12	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					40
01	T. A.		68	-0-	68	85	35	1	33	9	N	30	43	1			27
02	T. A.		69	-0-	69	154	69	1			N	-0-					27
03	T. A.		92	-0-	92	246	92	1			N	-0-					27
04	T. A.		200	-0-	200	446	115	1	85	2	N	-0-					27
05	T. A.		15972	-0-	15972	16418	621	1	15351	2	N	-0-					27

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
12	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	713	1	4931	2	N	-0-					37
01	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	667	1	4094	2	N	28					65
							31	9									
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	644	1	5018	2	N	11	48	1	1	8	27
							12	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	644	1	6974	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6649	2	14	9	N	13					40
*05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7694	2	6	9	N	5					45

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
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	357	1	3494	2	Y	-0-					73
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4238	2	Y	-0-					73
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	311	1	3384	2	Y	79	50	1			102
							87	9									
03	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	46	1	2913	2	Y	-0-					102
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	46	1	3314	2	Y	-0-					102
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3752	2	21	9	Y	19					121

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
12	8773	X	7788	-0-	-985	-0-	517	1	6895	2	Y	342	345	1			47
							376	9									
01	8711	X	6296	-0-	-2415	-0-	501	1	5616	2	Y	163	161	1	1	8	48
							179	9									
02	6815	X	5867	-0-	-948	-0-	484	1	5192	2	Y	174	171	1			51
							191	9									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	517	1	8291	2	Y	169	168	1	1	8	51
							186	9									
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	501	1	6801	2	Y	332	330	1			53
							365	9									
05	7781	X	7615	-0-	-166	-0-	517	1	6910	2	Y	171	158	1			66
							188	9									

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
12	13361	X	10467	-0-	-2894	-0-	517	1	9553	2	Y	361	339	1			80
							397	9									
01	13361	X	10984	-0-	-2377	-0-	534	1	10041	2	Y	372	357	1	1	8	94
							409	9									
02	12499	X	8021	-0-	-4478	-0-	418	1	7278	2	Y	295	336	1			53
							325	9									
03	13113	X	8930	-0-	-4183	-0-	517	1	8225	2	Y	171	170	1	1	8	53
							188	9									
04	12000	X	9861	-0-	-2139	-0-	501	1	8978	2	Y	347	346	1	1	8	53
							382	9									
05	10974	X	10109	-0-	-865	-0-	517	1	9316	2	Y	251	181	1			123
							276	9									

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
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1032	1	5238	2	Y	13					90
							14	9									
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	1034	1	5454	2	Y	16	13	8			93
							18	9									
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	965	1	6236	2	Y	7	7	8			93
							8	9									
03	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	765	1	4038	2	Y	109	70	1	7	8	125
							120	9									
04	6000	X	166	-0-	-5834	-0-	166	1			Y	-0-					125
05	6200	X	5051	-0-	-1149	-0-	666	1	4385	2	Y	-0-					125

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	3	8			73
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	459	2	17	9	N	15					40
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14					54
02	493	N	422	-0-	-71	-0-	422	2			N	-0-					54
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	N	1					55
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					55
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
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
12	1829	X	1466	-0-	-363	-0-	356	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	347	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	1349	-0-	-101	-0-	332	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1060	-0-	-459	-0-	330	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	656	-0-	-814	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	625	-0-	-832	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	312	1	48	2	N	-0-					-0-
01	310	N	29	-0-	-281	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	290	N	2	-0-	-288	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 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
12	3100	N	3396	-0-	296	1391	1359	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3978	-0-	878	2269	629	1	3349	2	N	-0-					-0-
02	10152	X	7883	-0-	-2269	-0-	1442	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1016	-0-	-484	-0-	20	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1186	-0-	-364	-0-	241	1	945	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1055	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	942	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5141	-0-	-920	-0-	876	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	733	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4920	-0-	-1350	-0-	215	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5540	-0-	-939	-0-	241	1	5299	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	591	1	886	2	N	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	426	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	117	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1190	2	N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	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
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
*05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
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
12	9517	X	7504	-0-	-2013	-0-	194	1	7310	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8450	-0-	-788	-0-	1336	1	7114	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	4731	-0-	-3911	-0-	865	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	190	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	7682	-0-	-3418	-0-	151	1	7531	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	8977	-0-	-2493	-0-	1826	1	7151	2	N	-0-					-0-

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
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1320	1	6933	2	N	-0-					-0-
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1411	1	7347	2	N	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1312	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	1097	1	7204	2	N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	321	1	7050	2	N	-0-					-0-
*05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	361	1	7938	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
12	10695	X	8684	-0-	-2011	-0-	193	1	8491	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	7619	-0-	-3045	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8516	-0-	-1286	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
*05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	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
12	8494	X	8373	-0-	-121	-0-	186	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	5198	-0-	-2748	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6598	-0-	-1622	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6169	-0-	-2263	-0-	6169	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
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	347	1	15284	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	8445	-0-	-3304	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	8717	-0-	-2274	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11081	-0-	-668	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11064	-0-	-306	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 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
12	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	206	1	10841	2	N	-0-					-0-
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	327	1	10820	2	N	-0-					-0-
02	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	402	1	11474	2	N	-0-					-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	376	1	10321	2	N	-0-					-0-
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	217	1	10630	2	N	-0-					-0-
*05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	234	1	10518	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 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
12	9951	X	8186	-0-	-1765	-0-	457	1	7729	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	3186	-0-	-6765	-0-	94	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	6416	-0-	-2893	-0-	217	1	6199	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	5780	-0-	-3644	-0-	203	1	5577	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	5861	-0-	-3439	-0-	117	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	5809	-0-	-3801	-0-	126	1	5683	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	419	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	305	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	200	1	5699	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5314	-0-	-607	-0-	187	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	108	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	116	1	5225	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

12	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	212	1	11197	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	7417	-0-	-3526	-0-	218	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8590	-0-	-429	-0-	291	1	8299	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	7738	-0-	-3205	-0-	272	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	7846	-0-	-2744	-0-	157	1	7689	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7777	-0-	-3166	-0-	169	1	7608	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

12	18910	X	17930	-0-	-980	-0-	334	1	17596	2	N	-0-					-0-
01	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	642	1	21199	2	N	-0-					-0-
02	17690	X	12328	-0-	-5362	-0-	417	1	11911	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	11105	-0-	-7433	-0-	390	1	10715	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	11260	-0-	-6080	-0-	226	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	11162	-0-	-6756	-0-	243	1	10919	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

12	11935	X	10968	-0-	-967	-0-	204	1	10764	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	8986	-0-	-2949	-0-	264	1	8722	2	N	-0-					-0-
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	388	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10336	-0-	-1599	-0-	363	1	9973	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	210	1	10271	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10389	-0-	-709	-0-	226	1	10163	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

12	14B2 EXT		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					122
01	14B2 EXT		73	-0-	73	164	73	1			N	-0-					122
02	14B2 EXT		52	-0-	52	216	52	2			N	-0-					122
03	14B2 EXT		47	-0-	47	263	47	2			N	-0-					122
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	263					N	NO RPT					122
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	263					N	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					87
01	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					87
02	1131	N	652	-0-	-479	-0-	652	2			N	-0-					87
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					87
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					87
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. //CONT.// 128979
DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

	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
12	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	14671	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10586	-0-	10586	25257	10586	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8754	-0-	8754	34011	8754	2			N	-0-					-0-
03	43695	X	9684	-0-	-34011	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
*04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9850	-0-	-3635	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 8480 - 8850

	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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	59569					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33345 03/06/2014

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

	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
12	DLQ G-10		958	-0-	958	958	958	2			N	-0-					52
01	2531	N	1573	-0-	-958	-0-	1573	2			N	-0-					52
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					52
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					52
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
12	DLQ G-10		13726	-0-	13726	13726	13661	2	65	9	N	59	182	1			19
01	28070	X	14344	-0-	-13726	-0-	14293	2	51	9	N	46					65
02	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12074	2	92	9	N	84					149
03	12059	X	9662	-0-	-2397	-0-	9572	2	90	9	N	82	186	1			45
*04	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13111	2	39	9	N	35					80
05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					80

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
12	DLQ G-10		25771	-0-	25771	25771	25621	2	150	9	N	136	183	1			100
01	50793	X	25022	-0-	-25771	-0-	24924	2	98	9	N	89	187	1			2
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17724	2	209	9	N	190	171	1			21
03	26784	X	23131	-0-	-3653	-0-	23037	2	94	9	N	85					106
04	27180	X	23706	-0-	-3474	-0-	23626	2	80	9	N	73					179
05	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					179

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
12	DLQ G-10		5427	-0-	5427	5427	5420	2	7	9	N	6					11
01	10695	X	5268	-0-	-5427	-0-	5268	2			N	-0-					11
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					11
03	6386	X	640	-0-	-5746	-0-	640	2			N	-0-					11
04	6180	X	1237	-0-	-4943	-0-	1237	2			N	-0-					11
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					11

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/2016

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 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
12	465	N	275	-0-	-190	-0-	272	2	3	9	N	3					29
01	558	N	283	-0-	-275	-0-	279	2	4	9	N	4					33
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	242	2	11	9	N	10					43
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10					53
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	156	2	129	9	N	117	165	1			5
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	134	2	1	9	N	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 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
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2					32
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					34
02	1653	N	1631	-0-	-22	-0-	1629	2	2	9	N	2					36
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					38
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2					40
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1674	2	2	9	N	2					42

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					9
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					9
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			N	-0-					9
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					9
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

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

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	6665 X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	5869	-0-	-672	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
02	5800 X	5164	-0-	-636	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
*05	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7120	-0-	-1033	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6731	-0-	-896	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6837	-0-	-1161	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6941	-0-	-229	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
*05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3633	-0-	-769	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

12	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3651	-0-	-641	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

12	6448	X	5519	-0-	-929	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5298	-0-	-270	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

12	4371	X	1973	-0-	-2398	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2017	-0-	-2354	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	1888	-0-	-2201	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

12	7502	X	6076	-0-	-1426	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6298	-0-	-720	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6421	-0-	-461	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

12	4433	X	3990	-0-	-443	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3525	-0-	-593	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	1488	X	642	-0-	-846	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1131	X	671	-0-	-460	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	992	X	731	-0-	-261	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1389	-0-	-1060	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

12	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	3604	2	33	9	N	30					123
01	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3609	2	30	9	N	27					150
02	3509	X	3438	-0-	-71	-0-	3432	2	6	9	N	5					155
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3899	2	36	9	N	33	171	1			17
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4213	2	75	9	N	68					85
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4254	2	25	9	N	23					108

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

12	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7186	-0-	-409	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6577	-0-	-557	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6845	-0-	-781	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6445	-0-	-935	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5166	-0-	-662	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4842	-0-	-610	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

12	8525	X	7985	-0-	-540	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7193	-0-	-840	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7848	-0-	-739	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7469	-0-	-691	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

12	12834	X	1696	-0-	-11138	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	4050	-0-	-8784	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	3912	-0-	-8094	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	2512	-0-	-3874	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	10	-0-	-3950	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

12	6231	X	5171	-0-	-1060	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4318	-0-	-1913	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4110	-0-	-1719	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3127	-0-	-2050	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9374	-0-	-546	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
*02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
*03	9827	X	9312	-0-	-515	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
*04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4094	-0-	-308	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

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
12	8463	X	4719	-0-	-3744	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	3318	-0-	-5610	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	4043	-0-	-4309	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*03	8928	X	2534	-0-	-6394	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*04	6840	X	3746	-0-	-3094	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 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
12	8215	X	3304	-0-	-4911	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6936	-0-	-1279	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6270	-0-	-864	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6088	-0-	-608	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10850	X	10512	-0-	-338	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9965	-0-	-1226	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	10096	-0-	-489	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10956	-0-	-359	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10481	-0-	-469	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5704	X	5652	-0-	-52	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5185	-0-	-296	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5697	-0-	-162	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

12	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3418	-0-	-207	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

12	8122	X	2766	-0-	-5356	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4988	-0-	-982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

12	8959	X	6094	-0-	-2865	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3709	-0-	-2398	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4166	-0-	-1941	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

12	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2399	-0-	-936	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 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
12	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6529	-0-	-1345	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	4632	-0-	-2357	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5454	-0-	-1614	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5895	-0-	-945	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			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
12	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7947	-0-	-1601	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7536	-0-	-1396	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7740	-0-	-1188	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7511	-0-	-229	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7768	-0-	-292	-0-	7768	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	270	-0-	-2550	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
12	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2443	-0-	-370	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5354	-0-	-9	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4714	-0-	-187	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 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
12	496	N	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

12	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5261	-0-	-104	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5417	-0-	-194	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	377	N	292	-0-	-85	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

12	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3433	-0-	-76	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14570	X	9853	-0-	-4717	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9464	-0-	-3835	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	9343	-0-	-3098	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11239	-0-	-2060	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11302	-0-	-1238	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
*05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

12	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	928	N	1	-0-	-927	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

12	1240	X	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	704	-0-	-536	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	1128	-0-	-32	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4940	-0-	-1063	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

12	7316	X	1581	-0-	-5735	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	2230	-0-	-4497	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	2278	-0-	-3087	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2263	-0-	-1054	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1839	-0-	-981	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1599	-0-	-850	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 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
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	135	-0-	-3337	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	550	-0-	-2810	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	986	-0-	-2486	-0-	986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	462	-0-	-1212	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	657	-0-	-676	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 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
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

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
12	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	3856	-0-	-1422	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3760	-0-	-1882	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3158	-0-	-1027	-0-	3158	2			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
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2620	-0-	-890	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			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
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2675	-0-	-1448	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*05	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			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
12	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	229	-0-	-1321	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	68	-0-	-1482	-0-	68	2			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
12	14601	X	1448	-0-	-13153	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	615	-0-	-13986	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	54	-0-	-13605	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9672	X	7409	-0-	-2263	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7236	-0-	-1816	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	6944	-0-	-886	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5581	-0-	-2138	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	1251	-0-	-6099	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2812	-0-	-4597	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2612	-0-	-578	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

12	10137	X	2293	-0-	-7844	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	3903	-0-	-7505	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	6201	-0-	-4471	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7875	-0-	-855	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

12	5394	X	4025	-0-	-1369	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	436	-0-	-4958	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

12	3999	X	3379	-0-	-620	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6799	-0-	-306	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7520	-0-	-44	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7292	-0-	-28	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	6604	-0-	-92	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6953	-0-	-921	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6540	-0-	-826	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5135	-0-	-2739	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5643	-0-	-1077	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5653	-0-	-1353	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 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
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3998	-0-	-4	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5452	-0-	-1682	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	3745	-0-	-5400	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*04	8850	X	5274	-0-	-3576	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6643	-0-	-2502	-0-	6643	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4960	X	4371	-0-	-589	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3499	-0-	-1211	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3709	-0-	-1251	-0-	3709	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

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
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5003	-0-	-453	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1188	-0-	-951	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			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
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	105	-0-	-3553	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	908	-0-	-2514	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2110	-0-	-7	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

12	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

12	7936	X	6268	-0-	-1668	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5560	-0-	-8	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

12	7564	X	4271	-0-	-3293	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	488	-0-	-4131	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

12	16306	X	15310	-0-	-996	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14977	-0-	-1174	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	13715	-0-	-1307	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14583	-0-	-1227	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13510	-0-	-1400	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12382	-0-	-2932	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

12	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3878	-0-	-679	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

12	8215	X	7277	-0-	-938	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6845	-0-	-1339	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6427	-0-	-707	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6830	-0-	-765	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6411	-0-	-939	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5670	-0-	-1615	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

12	T. A.		3685	-0-	3685	3685	3685	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3670	-0-	3670	7355	3670	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3391	-0-	3391	10746	3391	2			N	-0-					-0-
03	14689	X	3943	-0-	-10746	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	2852	X	1828	-0-	-1024	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4371	X	1767	-0-	-2604	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1852	-0-	-2519	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	1727	-0-	-2362	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	852	-0-	-1008	-0-	852	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

12	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12069	-0-	-920	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13532	-0-	-591	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14304	-0-	-793	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	14233	-0-	-377	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
*05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
02	12905	X	-0-	-0-	-12905	-0-					N	-0-					-0-
03	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
04	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	3	-0-	-2911	-0-	3	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	6324	X	1353	-0-	-4971	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	9068	-0-	-9	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9442	-0-	-943	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9544	-0-	-506	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9084	-0-	-1301	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

12	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
01	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10594	-0-	-86	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	5507	-0-	-5529	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

12	15996	X	12213	-0-	-3783	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13964	-0-	-2032	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13920	-0-	-1044	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
*05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3638	-0-	-1060	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3657	-0-	-873	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7922	-0-	-200	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7075	-0-	-523	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6912	-0-	-858	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5890	X	5689	-0-	-201	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4933	-0-	-577	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4876	-0-	-644	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 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
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	842	-0-	-2723	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1543	-0-	-1328	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2432	-0-	-236	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

12	8680	X	6276	-0-	-2404	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5868	-0-	-2347	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5869	-0-	-1207	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6056	-0-	-1291	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5990	-0-	-272	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7876	2	8	9	N	7	39	1			34
01	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-					34
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7860	2	13	9	N	12					46
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					46
04	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	6832	2			N	-0-					46
05	8401	X	7830	-0-	-571	-0-	7820	2	10	9	N	9					55

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3003	-0-	3003	3003	3001	2	2	9	N	2	14	1			11
01	T. A.		6761	-0-	6761	9764	6761	2			N	-0-					11
02	T. A.		828	-0-	828	10592	824	2	4	9	N	4					15
03	11390	X	798	-0-	-10592	-0-	798	2			N	-0-					15
04	6540	X	4491	-0-	-2049	-0-	4491	2			N	-0-					15
05	6758	X	2355	-0-	-4403	-0-	2352	2	3	9	N	3					18

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

12	10385	X	9586	-0-	-799	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7691	-0-	-3376	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	5962	-0-	-4391	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	7439	-0-	-3628	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6365	-0-	-4105	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	1851	-0-	-7728	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 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
12	3751	X	159	-0-	-3592	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

12	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3318	-0-	-510	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3145	-0-	-1226	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2915	-0-	-1315	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

12	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4182	-0-	-592	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3809	-0-	-628	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4011	-0-	-579	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2334	-0-	-131	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 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
12	8060	X	7297	-0-	-763	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6933	-0-	-941	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6262	-0-	-814	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6727	-0-	-558	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4267	-0-	-808	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 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
12	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2564	-0-	-191	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1269	-0-	-1401	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 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
12	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3614	-0-	-388	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3133	-0-	-857	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 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
12	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2804	-0-	-299	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4349	-0-	-30	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

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
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2292	-0-	-28	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	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
12	6634	X	6054	-0-	-580	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5670	-0-	-964	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4902	-0-	-1304	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5240	-0-	-991	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5469	-0-	-576	-0-	5469	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
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4278	-0-	-651	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3913	-0-	-1016	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7657	X	6701	-0-	-956	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6868	-0-	-295	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6696	-0-	-834	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3427	-0-	-4354	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

12	12369	X	10463	-0-	-1906	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11357	-0-	-1012	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
02	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	3877	-0-	-8368	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10165	-0-	-1685	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11675	-0-	-818	-0-	11675	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	3					30
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	6					36
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

12	6231	X	5350	-0-	-881	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4540	-0-	-1412	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4425	-0-	-882	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4489	-0-	-874	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1575	-0-	-107	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

12	5518	X	4683	-0-	-835	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3464	-0-	-1466	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	899	N	262	-0-	-637	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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
12	5673	X	4809	-0-	-864	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4380	-0-	-782	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3241	-0-	-210	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

12	8618	X	8000	-0-	-618	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6820	-0-	-923	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5131	-0-	-3146	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	318	-0-	-7752	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
*05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 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
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19					73
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1814	2	19	9	N	17					90
02	1827	N	1728	-0-	-99	-0-	1727	2	1	9	N	1					91
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1793	2	7	9	N	6					97
04	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1573	2	9	9	N	8					105
05	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1759	2	6	9	N	5					110

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

12	3317	X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1808	-0-	-193	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

12	15376	X	12641	-0-	-2735	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12025	-0-	-995	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11303	-0-	-877	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11455	-0-	-785	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10944	-0-	-1704	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

12	T. A.		3115	-0-	3115	3115	3115	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2499	-0-	2499	5614	2499	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2964	-0-	2964	8578	2964	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3194	-0-	3194	11772	3194	2			N	-0-					-0-
04	14772	X	3000	-0-	-11772	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 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
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

12	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5195	-0-	-509	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4940	-0-	-193	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8160	-0-	-627	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9212	-0-	-181	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8107	-0-	-1223	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8298	-0-	-1343	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

12	4557	X	3873	-0-	-684	-0-	3873	2			N	-0-					25
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					25
02	3973	X	3527	-0-	-446	-0-	3527	2			N	-0-					25
03	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3797	2			N	-0-					25
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					25
*05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4858	2	11	9	N	10					35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

12	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	4204	2			N	-0-					17
01	4805	X	2484	-0-	-2321	-0-	2484	2			N	-0-					17
02	4002	X	1802	-0-	-2200	-0-	1802	2			N	-0-					17
03	4216	X	1983	-0-	-2233	-0-	1983	2			N	-0-					17
04	4080	X	1097	-0-	-2983	-0-	1097	2			N	-0-					17
05	4216	X	16	-0-	-4200	-0-	7	2	9	9	N	8					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	3100	N	5578	-0-	2478	2478	5578	2			N	-0-					18
02	2900	N	5903	-0-	3003	5481	5903	2			N	-0-					18
03	3100	N	4652	-0-	1552	7033	4652	2			N	-0-					18
04	11210	X	4177	-0-	-7033	-0-	4177	2			N	-0-					18
*05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4360	2	13	9	N	12					30

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

12	10571	X	8473	-0-	-2098	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7341	-0-	-2610	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8294	-0-	-957	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	1513	-0-	-8376	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4850	-0-	-4720	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

12	11377	X	11322	-0-	-55	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
01	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
02	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 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
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1523	-0-	-188	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

12	T. A.		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5531	-0-	5531	10746	5531	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4769	-0-	4769	15515	4769	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4564	-0-	4564	20079	4564	2			N	-0-					-0-
04	24523	X	4444	-0-	-20079	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4519	-0-	-999	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6160	-0-	-191	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2552	-0-	-493	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2449	N	700	-0-	-1749	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	149	-0-	-2145	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	202	-0-	-987	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
*05	2887	N	2746	-0-	-141	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

12	15376	X	13184	-0-	-2192	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	14253	-0-	-224	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12944	-0-	-106	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
03	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12560	-0-	-1240	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11702	-0-	-2558	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

12	9114	X	5162	-0-	-3952	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5215	-0-	-3620	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	5414	-0-	-1981	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4315	-0-	-1482	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
01	12431 X	11978	-0-	-453	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	11484 X	10912	-0-	-572	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
03	12896 X	12598	-0-	-298	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
04	12480 X	11532	-0-	-948	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
05	12896 X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-					N	-0-					-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

12	3503 X	2874	-0-	-629	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2803	-0-	-474	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	474	-0-	-2316	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

12	8339	X	8140	-0-	-199	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
01	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9142	-0-	-158	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4413	2	4	9	N	4					27
01	4619	X	4365	-0-	-254	-0-	4363	2	2	9	N	2					29
02	4437	X	4024	-0-	-413	-0-	4022	2	2	9	N	2					31
03	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-					31
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4421	2	2	9	N	2					33
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	N	2					35

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7107	-0-	-1071	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8766	-0-	-472	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7697	-0-	-1243	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6076	-0-	-3162	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4180	-0-	-1493	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4127	-0-	-1180	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4334	-0-	-1339	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

12	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	3335	2	3	9	N	3					20
01	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3359	2	1	9	N	1					21
02	3625	X	3092	-0-	-533	-0-	3090	2	2	9	N	2					23
03	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					23
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2					25
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3638	2	1	9	N	1					26

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-	36	1			11
01	7688	X	7128	-0-	-560	-0-	7128	2			N	-0-					11
02	7424	X	6182	-0-	-1242	-0-	6169	2	13	9	N	12					23
03	7936	X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-					23
04	7680	X	6242	-0-	-1438	-0-	6242	2			N	-0-					23
05	7874	X	6629	-0-	-1245	-0-	6616	2	13	9	N	12					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 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
12	4061	X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			N	-0-	14	1			2
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					2
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	N	4					6
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					6
04	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-					6
05	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3708	2	6	9	N	5					11

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

12	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7157	-0-	-469	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6723	-0-	-411	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

12	8959	X	6269	-0-	-2690	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6606	-0-	-2353	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6145	-0-	-2236	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6263	-0-	-1704	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3617	-0-	-37	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3867	-0-	-39	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10584	-0-	-1382	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10052	-0-	-997	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9496	-0-	-1912	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10123	-0-	-767	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10324	-0-	-433	-0-	10324	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6975	X	6507	-0-	-468	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5845	-0-	-332	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6508	-0-	-95	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6366	-0-	-24	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	6477	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
01	65		41	-0-	-24	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 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
12	8680	X	8348	-0-	-332	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8493	-0-	-125	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7771	-0-	-291	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
*05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3425	-0-	-316	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

12	14198	X	12015	-0-	-2183	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11617	-0-	-1992	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10376	-0-	-2094	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10608	-0-	-2598	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9744	-0-	-2676	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10251	-0-	-1777	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-	9	1			-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2897	2	3	9	N	3					3
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					3
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					3
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3105	2	3	9	N	3					6

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

12	T. A.		3394	-0-	3394	3394	3394	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1304	-0-	1304	4698	1304	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		448	-0-	448	5146	448	2			N	-0-					-0-
03	12726	X	7580	-0-	-5146	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5553	-0-	-477	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6214	-0-	-17	-0-	6214	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
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	5698	-0-	-1639	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3766	-0-	-3085	-0-	3766	2			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
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6694	-0-	-1614	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	5870	-0-	-1496	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6279	-0-	-1502	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5992	-0-	-1358	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	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
12	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3681	-0-	-408	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
*05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9117	-0-	-524	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8347	-0-	-846	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8754	-0-	-1073	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8451	-0-	-1059	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8409	-0-	-1356	-0-	8409	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
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4363	-0-	-306	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	4501	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
12	6665	X	6517	-0-	-148	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6328	-0-	-244	-0-	6328	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9331	X	3004	-0-	-6327	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	345	-0-	-8986	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	2078	-0-	-6651	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	739	-0-	-7507	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	2381	-0-	-5599	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	874	-0-	-2133	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
*02	10150	X	8944	-0-	-1206	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
*03	10850	X	9237	-0-	-1613	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*04	10500	X	8926	-0-	-1574	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
*05	10571	X	8628	-0-	-1943	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	12834	X	12074	-0-	-760	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11985	-0-	-663	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11094	-0-	-506	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11671	-0-	-698	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10985	-0-	-955	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11237	-0-	-822	-0-	11237	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

12	11687	X	10516	-0-	-1171	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9018	-0-	-1243	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7799	-0-	-698	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8519	-0-	-1990	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8102	-0-	-2068	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8359	-0-	-2150	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	3216	-0-	-1155	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3106	-0-	-983	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1537	-0-	-1873	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1633	-0-	-1487	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6167	-0-	-2	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

12	6262	X	6252	-0-	-10	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5473	-0-	-298	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5997	-0-	-265	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5004	-0-	-1056	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6251	-0-	-11	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 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
12	8432	X	6668	-0-	-1764	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3860	-0-	-4572	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	4184	-0-	-2921	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	162	-0-	-7216	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4804	-0-	-2156	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5166	-0-	-1499	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6567	-0-	-190	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5632	-0-	-1591	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5192	-0-	-2308	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5010	-0-	-2740	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3426	-0-	3426	3426	3409	2	17	9	Y	15					15
01	T. A.		2953	-0-	2953	6379	2940	2	13	9	Y	12	16	1			11
02	T. A.		1846	-0-	1846	8225	1837	2	9	9	Y	8	15	1			4
03	10549	X	2324	-0-	-8225	-0-	2310	2	14	9	Y	13					17
04	3330	X	2480	-0-	-850	-0-	2474	2	6	9	Y	5	16	1			6
05	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3253	2	12	9	Y	11	16	1			1

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

12	14043	X	9280	-0-	-4763	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11979	-0-	-2064	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
03	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
04	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14589	-0-	-74	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

12	8277	X	6831	-0-	-1446	-0-	6748	2	83	9	Y	75					97
01	7843	X	6605	-0-	-1238	-0-	6540	2	65	9	Y	59	80	1			76
02	7337	X	6019	-0-	-1318	-0-	5974	2	45	9	Y	41	77	1			40
03	7843	X	6366	-0-	-1477	-0-	6294	2	72	9	Y	65					105
04	7050	X	5884	-0-	-1166	-0-	5855	2	29	9	Y	26	77	1			54
05	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6337	2	61	9	Y	55	78	1			31

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

12	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12913	-0-	-541	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11854	-0-	-616	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12266	-0-	-1591	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11542	-0-	-1868	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10560	-0-	-3297	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9982	X	9162	-0-	-820	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8755	-0-	-1227	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8182	-0-	-982	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7717	-0-	-1583	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7917	-0-	-1259	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	395	-0-	-1372	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	59	-0-	-1594	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	13	-0-	-1134	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	454	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

12	13919	X	12720	-0-	-1199	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
01	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12941	-0-	-389	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	8539	-0-	-5711	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14006	-0-	-719	-0-	14006	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3858	-0-	-869	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4089	-0-	-1057	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3318	-0-	-1828	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

12	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5177	-0-	-1240	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6743	-0-	-108	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
01	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
*05	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7196	-0-	-344	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6828	-0-	-1232	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

12	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	7319	2	4	9	N	4					20
01	7657	X	5536	-0-	-2121	-0-	5534	2	2	9	N	2					22
02	7163	X	4645	-0-	-2518	-0-	4643	2	2	9	N	2					24
03	7316	X	5926	-0-	-1390	-0-	5926	2			N	-0-					24
04	7080	X	5618	-0-	-1462	-0-	5616	2	2	9	N	2					26
05	7316	X	5999	-0-	-1317	-0-	5997	2	2	9	N	2					28

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

12	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4283	-0-	-618	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		3524	-0-	3524	3524	3524	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4519	-0-	4519	8043	4519	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4229	-0-	4229	12272	4229	2			N	-0-					-0-
03	16481	X	4209	-0-	-12272	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2989	-0-	-1537	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
03	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

12	7099	X	5941	-0-	-1158	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	3422	-0-	-3677	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	2062	-0-	-4753	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1814	-0-	-5471	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1229	-0-	-5821	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	1775	-0-	-4177	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

12	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7018	-0-	-608	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6536	-0-	-366	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6676	-0-	-702	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

12	2398	N	1402	-0-	-996	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	322	-0-	-2404	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	295	-0-	-2619	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	301	-0-	-1094	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

12	10354	X	10229	-0-	-125	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
03	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9603	-0-	-717	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
*05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

12	17639	X	17036	-0-	-603	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13972	-0-	-4101	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	11424	-0-	-5512	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12597	-0-	-5507	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	12209	-0-	-5311	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12243	-0-	-4807	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

12	11532	X	9803	-0-	-1729	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9769	-0-	-1763	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9196	-0-	-1468	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	4718	-0-	-4762	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9845	-0-	-2059	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

12	2418	X	1028	-0-	-1390	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	434	-0-	-1984	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	234	-0-	-1738	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	423	-0-	-600	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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

12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4249	-0-	-565	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3294	-0-	-2556	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	2982	-0-	-3063	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*02	6699	X	5905	-0-	-794	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
*03	7006	X	6201	-0-	-805	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
*04	6510	X	5869	-0-	-641	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*05	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

12	8773	X	6299	-0-	-2474	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	3927	-0-	-6117	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	7853	-0-	-1543	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7047	-0-	-2997	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8213	-0-	-487	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7997	-0-	-404	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

12	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5939	-0-	-199	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5435	-0-	-307	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

12	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3236	-0-	-546	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

12	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1359	-0-	-5137	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	1898	-0-	-6069	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	621	-0-	-7089	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	282	-0-	-7685	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3170	-0-	-165	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

12	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5463	-0-	-569	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5190	-0-	-1103	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7930	-0-	-16	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7542	-0-	-1128	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

12	6324	X	5110	-0-	-1214	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5013	-0-	-536	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4551	-0-	-640	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7124	-0-	-1091	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6998	-0-	-687	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6341	-0-	-1874	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5694	-0-	-1446	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6761	-0-	-710	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

12	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10620	-0-	-1129	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9730	-0-	-1000	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9831	-0-	-729	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	8215	X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7566	-0-	-649	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6580	-0-	-960	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6819	-0-	-869	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6662	-0-	-2235	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	5979	-0-	-2344	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	4159	-0-	-4738	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3821	-0-	-3919	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3381	-0-	-4555	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	21018	X	19316	-0-	-1702	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	18553	-0-	-2465	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
02	19662	X	17329	-0-	-2333	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	15916	-0-	-4699	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16624	-0-	-3326	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
*05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15376	X	14174	-0-	-1202	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13907	-0-	-1314	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12687	-0-	-1436	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13759	-0-	-1152	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13185	-0-	-1245	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12675	-0-	-1492	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3197	-0-	297	297	3197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4214	-0-	1114	1411	4214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3591	-0-	591	2002	3591	2			N	-0-					-0-
*05	2002	X	-0-	-0-	-2002	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4907	-0-	-371	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	472	-0-	-3278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1847	-0-	-3392	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

12	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7915	-0-	-114	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7542	-0-	-228	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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
12	11160	X	9998	-0-	-1162	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9360	-0-	-268	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

12	11284	X	11267	-0-	-17	-0-	11265	2	2	9	Y	2					13
01	11253	X	10241	-0-	-1012	-0-	10226	2	15	9	Y	14					27
02	10556	X	9207	-0-	-1349	-0-	9205	2	2	9	Y	2	24	1			5
03	11284	X	10036	-0-	-1248	-0-	10025	2	11	9	Y	10					15
04	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9718	2	8	9	Y	7					22
05	11253	X	9637	-0-	-1616	-0-	9629	2	8	9	Y	7	23	1			6

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

12	10013	X	9101	-0-	-912	-0-	9098	2	3	9	Y	3	26	1			5
01	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	9450	2	7	9	Y	6					11
02	9367	X	8501	-0-	-866	-0-	8500	2	1	9	Y	1					12
03	9765	X	8435	-0-	-1330	-0-	8435	2			Y	-0-					12
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8691	2	8	9	Y	7					19
05	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	8794	2	10	9	Y	9					28

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

12	3658	X	2105	-0-	-1553	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3603	-0-	-1481	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

12	5115	X	2677	-0-	-2438	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8
01	5115	X	2971	-0-	-2144	-0-	2964	2	7	9	Y	6					14
02	4785	X	2932	-0-	-1853	-0-	2931	2	1	9	Y	1	9	1			6
03	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	2838	2	4	9	Y	4					10
04	2880	X	2064	-0-	-816	-0-	2061	2	3	9	Y	3					13
05	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2590	2	3	9	Y	3	9	1			7

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	9238	-0-	-100	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7346	-0-	-2853	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

12	496	X	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5550	2	25	9	N	23					120
*07	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	5465	2	8	9	N	7					127
*08	5952	X	5547	-0-	-405	-0-	5536	2	11	9	N	10					137
*09	5760	X	4718	-0-	-1042	-0-	4704	2	14	9	N	13					150
*10	5766	X	4775	-0-	-991	-0-	4756	2	19	9	N	17					167
*11	5580	X	3805	-0-	-1775	-0-	3802	2	3	9	N	3	89	1			81
*12	5549	X	4136	-0-	-1413	-0-	4125	2	11	9	N	10					91
*01	5549	X	4230	-0-	-1319	-0-	4205	2	25	9	N	23					114
*02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5540	2	19	9	N	17					131
*03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					131
*04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5021	2	14	9	N	13	104	1			40
*05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6020	2	20	9	N	18					58

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
12	10447	X	7520	-0-	-2927	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8032	-0-	-1741	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8109	-0-	-351	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3879	-0-	-4863	-0-	3879	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	7067	-0-	-1691	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7795	-0-	-2249	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7959	-0-	-1761	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9242	-0-	-802	-0-	9242	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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13392	X	12800	-0-	-592	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11551	-0-	-1283	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11222	-0-	-1045	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12013	-0-	-1100	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11388	-0-	-1302	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11227	-0-	-1576	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

12	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3004	-0-	-679	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2892	-0-	-798	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

12	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9795	-0-	-497	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9031	-0-	-1292	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

12	13485	X	12603	-0-	-882	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12305	-0-	-1087	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11257	-0-	-1126	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11737	-0-	-880	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11215	-0-	-995	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11479	-0-	-1138	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9610	X	8192	-0-	-1418	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7475	-0-	-935	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7917	-0-	-763	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7615	-0-	-485	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7843	-0-	-341	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10116	-0-	-207	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9087	-0-	-570	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9277	-0-	-1046	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8987	-0-	-1003	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8768	-0-	-1555	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
01	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7358	-0-	-142	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

12	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1667	-0-	-782	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	807	-0-	-1484	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1163	-0-	-1255	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1767	-0-	-496	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 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
12	12586	X	12581	-0-	-5	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	6953	-0-	-6532	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	3239	-0-	-9376	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	1356	-0-	-12129	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	189	-0-	-12441	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7471	X	7111	-0-	-360	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7007	-0-	-650	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6225	-0-	-938	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6535	-0-	-1122	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6231	-0-	-639	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	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
12	11780	X	11649	-0-	-131	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11098	-0-	-682	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10118	-0-	-902	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10257	-0-	-1143	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10711	-0-	-945	-0-	10711	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
12	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4602	-0-	-1227	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4242	-0-	-1989	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3984	-0-	-2046	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3410	-0-	-2728	-0-	3410	2			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
12	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11607	-0-	-1847	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11742	-0-	-1395	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13586	-0-	-457	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12823	-0-	-767	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10146	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
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
*05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7192	X	4927	-0-	-2265	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4372	-0-	-1254	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5402	-0-	-519	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2929	-0-	-2711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1793	-0-	-3601	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

12	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4715	-0-	-1144	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4303	-0-	-1033	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4611	-0-	-1093	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4461	-0-	-639	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4413	-0-	-826	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8320	-0-	-794	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

12	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5574	-0-	-486	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5325	-0-	-1495	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
01	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
02	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	15653	-0-	-4267	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	13727	-0-	-7198	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	12245	X	11775	-0-	-470	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
01	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
03	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
04	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11605	-0-	-640	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

12	10819	X	9882	-0-	-937	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9687	-0-	-1008	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9031	-0-	-800	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9359	-0-	-1026	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8967	-0-	-922	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7848	-0-	-765	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8130	-0-	-2844	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6676	-0-	-3944	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5107	-0-	-5867	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	10044	X	7858	-0-	-2186	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9630	-0-	-414	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8111	-0-	-531	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9299	-0-	-31	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	2004	-0-	-7637	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 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
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	6299	-0-	-3342	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4640	-0-	-1498	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	434	-0-	-5859	-0-	434	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 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
12	7998	X	3089	-0-	-4909	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	3455	-0-	-4512	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*03	3193	X	1607	-0-	-1586	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*04	3330	X	1410	-0-	-1920	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	644	-0-	-2797	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7387	-0-	-1632	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7030	-0-	-2300	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6234	-0-	-3407	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6475	-0-	-1007	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	2789	-0-	-4372	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

12	11067	X	10721	-0-	-346	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10390	-0-	-677	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9801	-0-	-1	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10130	-0-	-250	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9597	-0-	-1129	-0-	9597	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

12	7657	X	6816	-0-	-841	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7199	-0-	-427	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6900	-0-	-234	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6773	-0-	-487	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4341	-0-	-3037	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

12	17701	X	5498	-0-	-12203	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	8611	-0-	-9090	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	7889	-0-	-8670	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7769	-0-	-3887	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6368	-0-	-1972	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8429	-0-	-654	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6607	-0-	-2183	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7619	-0-	-1464	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10997	-0-	-907	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10824	-0-	-660	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11188	-0-	-1088	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10600	-0-	-1280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10261	-0-	-1798	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 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
12	11625	X	10294	-0-	-1331	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9978	-0-	-1368	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9218	-0-	-1338	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9787	-0-	-1249	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8743	-0-	-1517	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8900	-0-	-1392	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5323	-0-	-1063	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4890	-0-	-997	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5311	-0-	-982	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5116	-0-	-974	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4802	-0-	-1460	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 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
12	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	4023	-0-	-124	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

12	T. A.		8718	-0-	8718	8718	8718	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8626	-0-	8626	17344	8626	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7954	-0-	7954	25298	7954	2			N	-0-					-0-
03	33612	X	8314	-0-	-25298	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7916	-0-	-184	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

12	9021	X	6809	-0-	-2212	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8345	-0-	-831	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7705	-0-	-879	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8000	-0-	-1176	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4611	-0-	-3459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6385	-0-	-1954	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

12	6944	X	5097	-0-	-1847	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

12	14B2 EXT		7123	-0-	7123	7123	7123	2			N	-0-					-0-
01	15063	X	7940	-0-	-7123	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6114	-0-	-1264	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6024	-0-	-1912	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					14
01	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					14
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			Y	-0-					14
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					14
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					14
*05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6802	2	3	9	Y	3					17

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
12	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	8703	-0-	-2023	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	7079	-0-	-2607	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8204	-0-	-1716	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7416	-0-	-1884	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	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
12	7812	X	5695	-0-	-2117	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6032	-0-	-2617	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4347	-0-	-3744	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	1849	-0-	-4001	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	3472	X	3061	-0-	-411	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7657	X	5030	-0-	-2627	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11697	-0-	-52	-0-	11697	2			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
12	T. A.		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5630	-0-	5630	10953	5630	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4614	-0-	4614	15567	4614	2			N	-0-					-0-
03	19772	X	4205	-0-	-15567	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9486	X	7575	-0-	-1911	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6849	-0-	-1056	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7854	-0-	-266	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7059	-0-	-1621	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	3615	-0-	-4785	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	1276	-0-	-7125	-0-	1276	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
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2418	N	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
*05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

12	11687	X	4838	-0-	-6849	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	8823	-0-	-2988	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	7362	-0-	-3687	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	7234	-0-	-4577	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	10044	X	3723	-0-	-6321	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4695	-0-	-1846	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

12	14632	X	7546	-0-	-7086	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10263	-0-	-3594	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10907	-0-	-1505	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9631	-0-	-1559	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9767	-0-	-1889	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1458	-0-	-1302	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2545	-0-	-1671	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

12	6138	X	2825	-0-	-3313	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4062	-0-	-2076	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3978	-0-	-1068	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	4920	-0-	-8658	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	2571	-0-	-10131	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	1309	-0-	-12269	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	1329	-0-	-7731	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	520	-0-	-7602	-0-	520	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	8339	X	3633	-0-	-4706	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	884	-0-	-6277	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1	-0-	-5669	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6849	2	8	9	N	7					48
01	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	6712	2	3	9	N	3					51
02	6612	X	6103	-0-	-509	-0-	6100	2	3	9	N	3					54
03	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2			N	-0-					54
04	6840	X	6811	-0-	-29	-0-	6807	2	4	9	N	4					58
05	6851	X	6827	-0-	-24	-0-	6825	2	2	9	N	2					60

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
12	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2538	-0-	-623	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5542	-0-	-1805	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	5852	-0-	-1021	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5261	-0-	-2086	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5312	-0-	-1318	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

12	12400	X	8248	-0-	-4152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	6730	-0-	-5205	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*02	10875	X	8593	-0-	-2282	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
*03	11625	X	11269	-0-	-356	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
*05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

12	12059	X	11904	-0-	-155	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11540	-0-	-2844	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	10364	-0-	-3092	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	10861	-0-	-3523	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9993	-0-	-2457	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11168	-0-	-736	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

12	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2742	-0-	-361	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

12	14446	X	14319	-0-	-127	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14042	-0-	-404	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12560	-0-	-635	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13430	-0-	-892	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12381	-0-	-1479	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12350	-0-	-1972	-0-	12350	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

12	13423	X	11823	-0-	-1600	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11676	-0-	-1747	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	10479	-0-	-1730	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11013	-0-	-1945	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10445	-0-	-1405	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11029	-0-	-782	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 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
12	T. A.		11056	-0-	11056	11056	11056	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11930	-0-	11930	22986	11930	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10653	-0-	10653	33639	10653	2			N	-0-					-0-
03	44605	X	10966	-0-	-33639	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9306	-0-	-2629	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

12	7688	X	7212	-0-	-476	-0-	7205	2	7	9	N	6					44
01	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	7134	2	3	9	N	3					47
02	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6711	2	3	9	N	3					50
03	7564	X	7208	-0-	-356	-0-	7208	2			N	-0-					50
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7129	2	3	9	N	3					53
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7221	2	2	9	N	2					55

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

12	5456	X	3684	-0-	-1772	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4009	-0-	-1075	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3312	-0-	-1270	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2970	-0-	-1029	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

12	6975	X	4612	-0-	-2363	-0-	4612	2			N	-0-					86
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					86
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					86
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					86
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					86
05	7347	X	5413	-0-	-1934	-0-	5413	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

12	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3937	-0-	-152	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3759	-0-	-411	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2665	-0-	-1644	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

12	4340	X	3223	-0-	-1117	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2985	-0-	-1355	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2843	-0-	-1217	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1754	-0-	-1470	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	-0-	-0-	-5713	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

12	8525	X	5297	-0-	-3228	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5496	-0-	-3029	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5350	-0-	-1784	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4872	-0-	-832	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

12	10199	X	9662	-0-	-537	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8951	-0-	-1248	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8376	-0-	-1165	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4619	X	2968	-0-	-1651	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1875	-0-	-2744	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3148	-0-	-1173	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3504	-0-	-126	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

12	12679	X	6239	-0-	-6440	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
*02	11861	X	2052	-0-	-9809	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*03	12400	X	10152	-0-	-2248	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
*04	11970	X	9981	-0-	-1989	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	7047	X	2564	-0-	-4483	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9440	-0-	-294	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8524	-0-	-1597	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9285	-0-	-1534	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9389	-0-	-1399	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

12	9269	X	7766	-0-	-1503	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7807	-0-	-2361	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	7423	-0-	-2089	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8024	-0-	-2144	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7923	-0-	-1647	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

12	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

12	5487	X	1537	-0-	-3950	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3770	-0-	-1717	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4458	-0-	-298	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2799	-0-	-2121	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	502	-0-	-4272	-0-	502	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5651	2	20	9	N	18					94
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					112
02	5539	X	4337	-0-	-1202	-0-	4324	2	13	9	N	12					124
03	5921	X	3734	-0-	-2187	-0-	3722	2	12	9	N	11					135
04	5730	X	4225	-0-	-1505	-0-	4214	2	11	9	N	10					145
05	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	5629	2	12	9	N	11					156

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

12	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2209	-0-	-430	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	17236	X	14990	-0-	-2246	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	15779	-0-	-868	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
*02	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
*03	15004	X	13754	-0-	-1250	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
*04	15270	X	13378	-0-	-1892	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
*05	15841	X	13646	-0-	-2195	-0-	13646	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 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
12	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12384	-0-	-295	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
*02	11861	X	10987	-0-	-874	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
*03	12679	X	11148	-0-	-1531	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*04	12150	X	10649	-0-	-1501	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
*05	12369	X	10527	-0-	-1842	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 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
12	11749	X	10974	-0-	-775	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10448	-0-	-1301	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9355	-0-	-1520	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9607	-0-	-1925	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8815	-0-	-2159	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 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
12	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6296	-0-	-432	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6633	-0-	-373	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6336	-0-	-444	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10539	-0-	-497	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	10022	-0-	-302	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10213	-0-	-513	-0-	10213	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

12	1860	X	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	961	X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

12	7099	X	7032	-0-	-67	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6471	-0-	-547	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6458	-0-	-472	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	2818	-0-	-3475	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6634	X	1	-0-	-6633	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

12	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5785	-0-	-624	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5230	-0-	-1310	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	17112	X	15539	-0-	-1573	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15608	-0-	-1504	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14485	-0-	-972	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13062	-0-	-2531	-0-	13062	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

12	14632	X	11790	-0-	-2842	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	11589	-0-	-3043	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	5440	-0-	-7523	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	7175	-0-	-5318	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8364	-0-	-3726	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7508	-0-	-4272	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3380	-0-	-419	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2933	-0-	-1004	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					70
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7492	2	13	9	N	12					82
02	6931	X	6414	-0-	-517	-0-	6408	2	6	9	N	5					87
03	7409	X	6630	-0-	-779	-0-	6621	2	9	9	N	8					95
04	7170	X	7062	-0-	-108	-0-	7049	2	13	9	N	12					107
*05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7854	2	13	9	N	12	76	1			43

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	3420	-0-	-2749	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2836	-0-	-1137	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2143	-0-	-1856	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1519	-0-	-2351	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	1497	-0-	-5881	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	-0-	-0-	-6902	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	930	-0-	-651	-0-	930	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

12	7099	X	2406	-0-	-4693	-0-	2406	2			N	-0-					56
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					56
02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					56
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					56
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					56
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2460	-0-	-2314	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	532	-0-	-4366	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

12	11284	X	9985	-0-	-1299	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7740	-0-	-3358	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9002	-0-	-1380	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9529	-0-	-1042	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8687	-0-	-1295	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9844	-0-	-1068	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8731	-0-	-1477	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9119	-0-	-1793	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8773	-0-	-1277	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8501	-0-	-1636	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

12	13392	X	12074	-0-	-1318	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12165	-0-	-1227	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	10985	-0-	-1543	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	6598	-0-	-5957	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11513	-0-	-637	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
*05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

12	25420	X	19706	-0-	-5714	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	18009	-0-	-6667	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
02	22765	X	16775	-0-	-5990	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18824	-0-	-2690	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	17236	-0-	-2564	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	17549	-0-	-2167	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

12	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
01	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
02	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
03	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14565	-0-	-1555	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

12	14074	X	12317	-0-	-1757	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12303	-0-	-1771	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11600	-0-	-1160	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11983	-0-	-1657	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11467	-0-	-1733	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11806	-0-	-594	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5446	2	48	9	N	44	78	1			36
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5601	2	36	9	N	33					69
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4881	2	44	9	N	40	68	1			41
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5117	2	43	9	N	39					80
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4810	2	40	9	N	36	66	1			50
*05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5113	2	39	9	N	35					85

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14636	-0-	-337	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13579	-0-	-486	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	10656	-0-	-4379	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13817	-0-	-733	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13514	-0-	-1180	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4614	2	47	9	N	43	75	1			37
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4881	2	34	9	N	31					68
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4326	2	43	9	N	39	66	1			41
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4614	2	41	9	N	37					78
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	2	37	9	N	34	64	1			48
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4451	2	36	9	N	33					81

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

12	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	3958	-0-	-1552	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4565	-0-	-1077	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2757	-0-	-2583	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4262	-0-	-1256	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5491	-0-	-554	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4947	-0-	-302	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4061	-0-	-144	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2850	-0-	-1738	-0-	2850	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
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
*05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	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
12	4991	X	1581	-0-	-3410	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2549	-0-	-2349	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2344	-0-	-1049	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2725	-0-	-902	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	12741	X	11174	-0-	-1567	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12431	-0-	-310	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
02	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
03	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11078	-0-	-952	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10756	-0-	-1737	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 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
12	9889	X	8619	-0-	-1270	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7654	-0-	-843	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8197	-0-	-886	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7618	-0-	-932	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1162	-0-	-1659	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6807	-0-	-292	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	9302	-0-	-239	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9350	-0-	-520	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9454	-0-	-745	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3944	-0-	-435	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

12	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10064	-0-	-2832	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10265	-0-	-1799	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11048	-0-	-1848	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10763	-0-	-1687	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9970	-0-	-2895	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 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
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8358	-0-	-1299	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8868	-0-	-1455	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8560	-0-	-1430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8836	-0-	-743	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 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
12	6944	X	4237	-0-	-2707	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2777	-0-	-4167	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3018	-0-	-3478	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	10336	-0-	-2777	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9628	-0-	-2175	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9986	-0-	-1794	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10042	-0-	-343	-0-	10042	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		9407	-0-	9407	9407	9407	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4322	-0-	4322	13729	4322	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2868	-0-	2868	16597	2868	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2854	-0-	2854	19451	2854	2			N	-0-					-0-
04	20306	X	855	-0-	-19451	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

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
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16399	X	13859	-0-	-2540	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	13819	-0-	-2580	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12837	-0-	-1286	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12998	-0-	-412	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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
12	19127	X	18012	-0-	-1115	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17242	-0-	-1606	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	15881	-0-	-1374	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16790	-0-	-1655	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15646	-0-	-1934	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14930	-0-	-3081	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

12	16895	X	13141	-0-	-3754	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12438	-0-	-1729	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	11131	-0-	-1600	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11851	-0-	-1758	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10872	-0-	-1848	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11957	-0-	-1187	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

12	11563	X	10093	-0-	-1470	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9460	-0-	-646	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
*05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

12	17143	X	12896	-0-	-4247	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	13892	-0-	-2972	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	12003	-0-	-3715	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	13334	-0-	-3468	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12580	-0-	-3440	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12594	-0-	-1294	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

12	10199	X	2574	-0-	-7625	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	2415	-0-	-8063	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	-0-	-0-	-9802	-0-					N	-0-					-0-
03	10478	X	5712	-0-	-4766	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5192	-0-	-448	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

12	15810	X	14250	-0-	-1560	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14499	-0-	-1311	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	13196	-0-	-1072	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13571	-0-	-689	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12581	-0-	-1459	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13998	-0-	-510	-0-	13998	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

12	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	2923	-0-	-1427	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3555	-0-	-692	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13785	-0-	-971	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	12947	-0-	-886	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13633	-0-	-677	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13430	-0-	-799	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

12	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4744	2	10	9	N	9	35	1			18
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					18
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5513	2	9	9	N	8					26
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5480	2	8	9	N	7					33
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5220	2	10	9	N	9					42
*05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	N	8	31	1			19

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	4012	-0-	-8388	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	7599	-0-	-4801	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	9552	-0-	-2048	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7011	-0-	-4955	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	2858	-0-	-8722	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7385	-0-	-2814	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13369	2	50	9	Y	45					107
01	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13347	2	19	9	Y	17					124
02	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	Y	15					139
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11					150
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12200	2	23	9	Y	21					171
*05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12512	2	17	9	Y	15	127	1			59

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	632	-0-	-2592	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2158	-0-	-1066	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1081	-0-	-2174	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

12	7285	X	6655	-0-	-630	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6165	-0-	-302	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

12	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	6218	-0-	-2540	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8021	-0-	-1039	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	479	-0-	-8883	-0-	479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

12	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
01	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
02	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
03	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
04	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
*05	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6539	-0-	-529	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6134	-0-	-333	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6110	-0-	-370	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

12	30690	X	30082	-0-	-608	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	30130	-0-	-374	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
02	28536	X	27897	-0-	-639	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	29605	-0-	-899	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	27971	-0-	-1549	-0-	27971	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	28542	-0-	-1590	-0-	28542	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

12	10447	X	2178	-0-	-8269	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7444	-0-	-3003	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	5416	-0-	-4357	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	5611	-0-	-3875	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5086	-0-	-3854	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	1120	-0-	-6320	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	1444	-0-	-8693	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	3071	-0-	-6064	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	3100	-0-	-6355	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	2108	-0-	-4192	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*05	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

12	10044	X	3684	-0-	-6360	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	344	-0-	-9018	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	4636	-0-	-4064	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	4926	-0-	-4374	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

12	30752	X	20460	-0-	-10292	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
01	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
02	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	26955	-0-	-3165	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	22712	-0-	-8412	-0-	22712	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6383	-0-	-189	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5927	-0-	-221	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3879	-0-	-2631	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	787	-0-	-5423	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4362	-0-	-2024	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

12	T. A.		6709	-0-	6709	6709	6709	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7896	-0-	7896	14605	7896	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.		7384	-0-	7384	21989	7384	2			N	-0-					-0-
*03	30203	X	8214	-0-	-21989	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
*04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
*05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

12	5859	X	3715	-0-	-2144	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

12	14229	X	13324	-0-	-905	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12873	-0-	-1108	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	11510	-0-	-1337	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12660	-0-	-1073	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11221	-0-	-1859	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11093	-0-	-2237	-0-	11093	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

12	14818	X	5336	-0-	-9482	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13040	-0-	-1778	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	7072	-0-	-6790	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4411	-0-	-1634	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	6884	-0-	-5746	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	6365	-0-	-6686	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

12	11222	X	10861	-0-	-361	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10491	-0-	-173	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9319	-0-	-744	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9200	-0-	-1300	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

12	6324	X	6047	-0-	-277	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2639	-0-	-3685	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4376	-0-	-1540	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4993	-0-	-1052	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3231	-0-	-2619	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	3748	-0-	-2297	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5022	X	2582	-0-	-2440	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2352	-0-	-810	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	1785	-0-	-912	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1813	-0-	-760	-0-	1813	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5167	-0-	-1684	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6312	-0-	-213	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6542	-0-	-208	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5297	-0-	-1461	-0-	5297	2			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
12	4154	X	3234	-0-	-920	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3233	-0-	-3487	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6696	X	6401	-0-	-295	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5545	-0-	-2360	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	6939	-0-	-3477	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8911	-0-	-108	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8512	-0-	-1005	-0-	8512	2			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
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	64	-0-	-2276	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
*05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 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
12	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5492	-0-	-1917	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	5391	-0-	-1656	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6776	-0-	-757	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	1892	-0-	-2893	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 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
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11301	-0-	-1130	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10561	-0-	-778	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10440	-0-	-1557	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10566	-0-	-474	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 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
12	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7589	-0-	-1308	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

12	18507	X	14702	-0-	-3805	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14470	-0-	-2239	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	13759	-0-	-973	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13069	-0-	-2121	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13899	-0-	-321	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14002	-0-	-692	-0-	14002	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
02	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6256	-0-	-3106	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	5639	-0-	-3723	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

12	5859	X	5853	-0-	-6	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4572	-0-	-1098	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5891	-0-	-92	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	10198	-0-	-10882	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	10024	-0-	-9696	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	2675	-0-	-18405	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	7535	-0-	-4975	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	7323	-0-	-5387	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7215	-0-	-2426	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	7363	-0-	-3367	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7739	-0-	-3731	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8884	-0-	-2216	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9377	-0-	-884	-0-	9377	2			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
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*05	4867	X	398	-0-	-4469	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14136	X	11890	-0-	-2246	-0-	11881	2	9	9	Y	8					60
01	14136	X	12128	-0-	-2008	-0-	12114	2	14	9	Y	13					73
02	13108	X	11460	-0-	-1648	-0-	11458	2	2	9	Y	2					75
03	13888	X	11752	-0-	-2136	-0-	11752	2			Y	-0-					75
04	13410	X	11108	-0-	-2302	-0-	11108	2			Y	-0-					75
05	12245	X	11204	-0-	-1041	-0-	11195	2	9	9	Y	8					83

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5673	X	3729	-0-	-1944	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3550	-0-	-2123	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1903	-0-	-2251	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	9114	X	7751	-0-	-1363	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7338	-0-	-1776	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	6593	-0-	-1440	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6715	-0-	-1035	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
*05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2226	-0-	-688	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2686	-0-	-40	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5133	-0-	-232	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4637	-0-	-1005	-0-	4637	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	9453	-0-	-1335	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8830	-0-	-1958	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7961	-0-	-1058	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8104	-0-	-1537	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7689	-0-	-1461	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7582	-0-	-1873	-0-	7582	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	9292	-0-	-101	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9220	-0-	-173	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8598	-0-	-189	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7956	-0-	-1044	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7743	-0-	-1557	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	490	-0-	-6671	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	387	-0-	-7173	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-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

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6438	-0-	-506	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5328	-0-	-1168	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6287	-0-	-223	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

12	28675	X	23540	-0-	-5135	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	24175	-0-	-4221	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
02	25317	X	21817	-0-	-3500	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22763	-0-	-2843	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20635	-0-	-4145	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20818	-0-	-3362	-0-	20818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5820	X	4467	-0-	-1353	-0-	4447	2	20	9	N	18					102
*07	5487	X	4452	-0-	-1035	-0-	4444	2	8	9	N	7					109
*08	5487	X	4642	-0-	-845	-0-	4622	2	20	9	N	18					127
*09	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	4334	2	11	9	N	10					137
*10	4867	X	4677	-0-	-190	-0-	4665	2	12	9	N	11					148
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5187	2	20	9	N	18	98	1			68
*12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	N	4					72
*01	4681	X	3986	-0-	-695	-0-	3966	2	20	9	N	18					90
*02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5888	2	19	9	N	17					107
*03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6131	2	13	9	N	12					119
*04	5220	X	5144	-0-	-76	-0-	5129	2	15	9	N	14	91	1			42
*05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14607	2	12	9	N	11					53

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

12	7254	X	5302	-0-	-1952	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4231	-0-	-2651	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	3700	-0-	-2738	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2633	-0-	-2668	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2279	-0-	-2851	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	907	-0-	-4394	-0-	907	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

12	5642	X	5316	-0-	-326	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4637	-0-	-943	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4125	-0-	-1037	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6109	-0-	-773	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5384	-0-	-1315	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5644	-0-	-1517	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	5487	X	2788	-0-	-2699	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

12	6727	X	6722	-0-	-5	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5093	-0-	-1882	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6086	-0-	-439	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6053	-0-	-922	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5495	-0-	-1232	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7259	-0-	-212	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	5440	-0-	-4043	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7690	-0-	-2447	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8259	-0-	-1551	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6966	-0-	-1652	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

12	5425	X	3465	-0-	-1960	-0-	3425	2	40	9	Y	36					44
01	5270	X	3356	-0-	-1914	-0-	3324	2	32	9	Y	29	39	1			34
02	4756	X	3061	-0-	-1695	-0-	3038	2	23	9	Y	21	38	1			17
03	4960	X	3325	-0-	-1635	-0-	3290	2	35	9	Y	32					49
04	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3100	2	14	9	Y	13	38	1			24
05	3472	X	2818	-0-	-654	-0-	2788	2	30	9	Y	27	38	1			13

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4369	-0-	-2048	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3411	-0-	-2592	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	2504	-0-	-4626	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	430	-0-	-6470	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

12	13919	X	11897	-0-	-2022	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10091	-0-	-3208	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	3945	-0-	-6640	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	1747	-0-	-10157	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	271	-0-	-11249	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	3684	-0-	-8220	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

12	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1442	-0-	-2309	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2248	-0-	-1261	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	236	-0-	-3019	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

12	8649	X	8315	-0-	-334	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7772	-0-	-784	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
02	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
03	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
*05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

12	10292	X	8047	-0-	-2245	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8513	-0-	-1562	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8400	-0-	-1025	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8263	-0-	-1192	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7537	-0-	-1453	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

12	8742	X	8514	-0-	-228	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

12	10695	X	5183	-0-	-5512	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9242	-0-	-368	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

12	13144	X	10884	-0-	-2260	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	8834	-0-	-5178	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11264	-0-	-1844	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12596	-0-	-1416	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11250	-0-	-1380	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11348	-0-	-680	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

12	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
01	10974	X	830	-0-	-10144	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	3582	-0-	-5640	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5425	X	3128	-0-	-2297	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	953	-0-	-2860	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	631	-0-	-2399	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

12	3069	X	615	-0-	-2454	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	711	-0-	-1783	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	380	-0-	-2286	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	11904	X	9367	-0-	-2537	-0-	9361	2	6	9	Y	5					34
01	11904	X	9370	-0-	-2534	-0-	9361	2	9	9	Y	8					42
02	11020	X	9008	-0-	-2012	-0-	9007	2	1	9	Y	1					43
03	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	10002	2			Y	-0-					43
04	10320	X	9630	-0-	-690	-0-	9630	2			Y	-0-					43
*05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9706	2	6	9	Y	5					48

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

12	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

12	15035	X	14270	-0-	-765	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14060	-0-	-975	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13642	-0-	-423	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
03	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12727	-0-	-1403	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	14248	-0-	-322	-0-	14248	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

12	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5930	-0-	-549	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5739	-0-	-322	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
*05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	11780	X	6167	-0-	-5613	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9310	-0-	-2470	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	8986	-0-	-1918	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9754	-0-	-1902	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7786	-0-	-1934	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
*05	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	5688	-0-	-2548	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6481	-0-	-2323	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	6837	-0-	-2463	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6487	-0-	-3123	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

12	13423	X	12558	-0-	-865	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11852	-0-	-1044	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10463	-0-	-1456	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11048	-0-	-1693	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10341	-0-	-1989	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9959	-0-	-2596	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3228	-0-	-1702	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

12	7967	X	6770	-0-	-1197	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6506	-0-	-1461	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5965	-0-	-1488	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5526	-0-	-1584	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	15593	X	149	-0-	-15444	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	7357	-0-	-9042	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14655	-0-	-1744	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13180	-0-	-2360	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13664	-0-	-3169	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	20553	X	14019	-0-	-6534	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	12482	-0-	-6056	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	7449	-0-	-8878	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	9067	-0-	-5534	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	4365	-0-	-9195	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	4778	-0-	-9234	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

12	4774	X	2380	-0-	-2394	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3745	-0-	-1029	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1395	-0-	-2715	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	87	-0-	-4966	-0-	87	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8122	X	6072	-0-	-2050	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5473	-0-	-2463	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4830	-0-	-274	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5214	-0-	-862	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4730	-0-	-1150	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4887	-0-	-1189	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

12	16120	X	15362	-0-	-758	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14271	-0-	-1539	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	12903	-0-	-1858	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13766	-0-	-2013	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12719	-0-	-2431	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12045	-0-	-3331	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-					48
01	5115	X	1762	-0-	-3353	-0-	1745	2	17	9	N	15					63
02	5336	X	2771	-0-	-2565	-0-	2771	2			N	-0-					63
03	5704	X	2868	-0-	-2836	-0-	2859	2	9	9	N	8	59	1			12
04	5520	X	4815	-0-	-705	-0-	4815	2			N	-0-					12
*05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4862	2	14	9	N	13					25

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

12	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	4004	2			N	-0-					104
01	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	3890	2	34	9	N	31					135
02	4118	X	3608	-0-	-510	-0-	3608	2			N	-0-					135
03	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3704	2	17	9	N	15	118	1			32
04	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2			N	-0-					32
05	3999	X	2707	-0-	-1292	-0-	2679	2	28	9	N	25					57

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	5779	-0-	-3428	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	4632	-0-	-4761	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	-0-					-0-
03	9393	X	2884	-0-	-6509	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4967	-0-	-3763	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 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
12	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7798	-0-	-2153	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	6867	-0-	-2442	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7146	-0-	-2805	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7093	-0-	-1401	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	N	5					72
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	N	5					77
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					77
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					77
04	4860	X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			N	-0-					77
05	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4825	2	21	9	N	19					96

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 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
12	4154	X	509	-0-	-3645	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	546	-0-	-3887	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	489	-0-	-3658	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	518	-0-	-3915	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	660	X	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	558	X	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 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
12	7037	X	5863	-0-	-1174	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6121	-0-	-916	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5301	-0-	-35	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8401	-0-	-1240	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

12	11377	X	10475	-0-	-902	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9950	-0-	-1427	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	8741	-0-	-1902	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9080	-0-	-2018	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8105	-0-	-2635	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6195	-0-	-4283	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2860	-0-	-301	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

12	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5764	2	53	9	N	48	38	1			63
01	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	5917	2	52	9	N	47	80	1			30
02	5945	X	5531	-0-	-414	-0-	5485	2	46	9	N	42	39	1			33
03	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5712	2	47	9	N	43	40	1			36
04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5664	2	36	9	N	33	39	1			30
05	5983	X	5038	-0-	-945	-0-	5013	2	25	9	N	23					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6198	2	26	9	N	24	19	1			29
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6773	2	24	9	N	22	39	1			12
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6113	2	22	9	N	20	19	1			13
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6004	2	23	9	N	21	19	1			15
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6406	2	18	9	N	16	19	1			12
*05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4648	2	12	9	N	11					23

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5033	-0-	-100	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5362	-0-	-94	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

12	9548	X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8158	-0-	-2599	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	7301	-0-	-2762	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8667	-0-	-2090	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
*05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	18352	X	15642	-0-	-2710	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	14730	-0-	-3622	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	13533	-0-	-3635	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13977	-0-	-3073	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13423	-0-	-1727	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13991	-0-	-1664	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5466	-0-	5466	5466	5466	2			N	-0-					-0-
03	12785	X	7319	-0-	-5466	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
*05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

12	8277	X	4726	-0-	-3551	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8066	-0-	-1624	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8974	-0-	-1039	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

12	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3972	-0-	-438	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 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
12	12307	X	11624	-0-	-683	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11840	-0-	-1304	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10825	-0-	-1471	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10601	-0-	-2543	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10288	-0-	-1802	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10358	-0-	-1484	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	665	-0-	-3675	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2167	-0-	-1893	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	652	-0-	-1673	-0-	652	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

12	21080	X	12193	-0-	-8887	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	11789	-0-	-8454	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	11846	-0-	-6656	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	14901	-0-	-3885	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	12467	-0-	-4783	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
*05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

12	6448	X	2005	-0-	-4443	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	2018	-0-	-4430	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	1758	-0-	-1925	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	4817	-0-	-1563	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5448	-0-	-1372	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4538	-0-	-2062	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4104	-0-	-2406	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

12	23126	X	20699	-0-	-2427	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20695	-0-	-1997	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	18332	-0-	-1997	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19553	-0-	-1775	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17873	-0-	-2377	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	16804	-0-	-3904	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	545	-0-	-2239	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
01	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7042	-0-	-1238	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

12	7130	X	6828	-0-	-302	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	1275	-0-	-6320	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	4301	-0-	-2804	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4089	-0-	-3506	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5018	-0-	-1942	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

12	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4217	-0-	-307	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1397	-0-	-3043	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2046	-0-	-2542	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10935	-0-	-3511	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	11512	-0-	-1306	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13092	-0-	-641	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12048	-0-	-1242	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12514	-0-	-1219	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	17484	X	17290	-0-	-194	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16219	-0-	-1265	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	10811	-0-	-5545	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	10511	-0-	-6787	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	10363	-0-	-6377	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	13713	-0-	-3585	-0-	13713	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	19778	X	16872	-0-	-2906	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17755	-0-	-1310	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	16853	-0-	-953	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	17472	-0-	-229	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16794	-0-	-396	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17402	-0-	-609	-0-	17402	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	7375	-0-	-3258	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	7452	-0-	-2495	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	7720	-0-	-2758	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7256	-0-	-1984	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7692	-0-	-1019	-0-	7692	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 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
12	6510	X	6223	-0-	-287	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6178	-0-	-301	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5438	-0-	-449	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

12	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10370	-0-	-1503	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	7771	-0-	-3336	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	3775	-0-	-6610	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9914	-0-	-471	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

12	16585	X	15475	-0-	-1110	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13693	-0-	-923	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12659	-0-	-2965	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12960	-0-	-2250	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

12	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
02	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
03	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
*05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

12	21359	X	19465	-0-	-1894	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	19435	-0-	-1459	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	17546	-0-	-840	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	18826	-0-	-828	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17283	-0-	-1557	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	16187	-0-	-3281	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 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
12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
02	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
*05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9572	-0-	-549	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9590	-0-	-826	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8373	-0-	-1827	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7519	-0-	-3021	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4903	-0-	-557	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	3866	2			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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4736	2	24	9	Y	22					47
01	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	4540	2	9	9	Y	8					55
02	4756	X	3153	-0-	-1603	-0-	3145	2	8	9	Y	7					62
03	5022	X	3929	-0-	-1093	-0-	3922	2	7	9	Y	6					68
04	4680	X	3591	-0-	-1089	-0-	3580	2	11	9	Y	10					78
05	4774	X	3007	-0-	-1767	-0-	2999	2	8	9	Y	7	63	1			22

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	8463	X	1440	-0-	-7023	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	962	-0-	-6955	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
*05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

12	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9201	-0-	-1370	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8732	-0-	-1012	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7777	-0-	-2093	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8908	-0-	-1043	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6330	-0-	-924	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5274	-0-	-1222	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3265	-0-	-3586	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4736	-0-	-1894	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5086	-0-	-1765	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	16647	X	263	-0-	-16384	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	2741	-0-	-13906	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14768	-0-	-3677	-0-	14768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 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
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6486	-0-	-396	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	7465	-0-	-2598	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7369	-0-	-3388	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	6526	-0-	-3884	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6329	-0-	-2630	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10150	-0-	-80	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9181	-0-	-719	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

12	10013	X	8754	-0-	-1259	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7207	-0-	-1261	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5811	-0-	-2931	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5877	-0-	-2583	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3361	-0-	-5381	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

12	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6370	-0-	-764	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6642	-0-	-984	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6510	-0-	-870	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6297	-0-	-1267	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 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
12	13144	X	12534	-0-	-610	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12408	-0-	-674	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	11355	-0-	-738	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12058	-0-	-869	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11043	-0-	-1077	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11270	-0-	-1254	-0-	11270	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

12	6293	X	5770	-0-	-523	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5647	-0-	-460	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5038	-0-	-530	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4346	-0-	-1420	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4957	-0-	-89	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5019	-0-	-809	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4415	-0-	-1405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6743	2	18	9	Y	16	121	1			33
01	6696	X	6679	-0-	-17	-0-	6648	2	31	9	Y	28					61
02	6264	X	6039	-0-	-225	-0-	6033	2	6	9	Y	5					66
03	6696	X	6000	-0-	-696	-0-	6000	2			Y	-0-					66
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5895	2	36	9	Y	33					99
05	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6051	2	45	9	Y	41					140

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

12	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5881	-0-	-441	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6083	-0-	-923	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6082	-0-	-924	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

12	3100	N	4034	-0-	934	934	3984	2	50	9	N	45	38	1			17
01	3100	N	4676	-0-	1576	2510	4639	2	37	9	N	34					51
02	2900	N	3667	-0-	767	3277	3622	2	45	9	N	41	58	1			34
03	7334	X	4057	-0-	-3277	-0-	4014	2	43	9	N	39					73
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4637	2	41	9	N	37	64	1			46
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4673	2	40	9	N	36					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 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
12	13826	X	12856	-0-	-970	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12541	-0-	-1037	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11330	-0-	-1372	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11997	-0-	-1364	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9852	-0-	-2778	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9174	-0-	-3691	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 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
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
02	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9239	-0-	-402	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9513	-0-	-128	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

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
12	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8020	-0-	-1683	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	7236	-0-	-1841	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7142	-0-	-1378	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7256	-0-	-1176	-0-	7256	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
12	6603	X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3669	-0-	-2934	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4300	-0-	-862	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4296	-0-	-1222	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3945	-0-	-1395	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	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
12	12245	X	10455	-0-	-1790	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10183	-0-	-2062	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9242	-0-	-1575	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9367	-0-	-1824	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9060	-0-	-1350	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	9113	2			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
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4892	2	3	9	Y	3					21
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6129	2	21	9	Y	19					40
02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	2	2	9	Y	2	32	1			10
03	4898	X	4896	-0-	-2	-0-	4881	2	15	9	Y	14					24
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5858	2	10	9	Y	9					33
05	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5580	2	10	9	Y	9	31	1			11

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5024	-0-	-254	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5628	-0-	-14	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					19
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	28	1			7

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
01	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13776	-0-	-2058	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14479	-0-	-2509	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12077	-0-	-4363	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	10665	-0-	-6323	-0-	10665	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
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	7336	-0-	-3886	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	7464	-0-	-3034	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	7685	-0-	-3537	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
*05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6518	-0-	-178	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6130	-0-	-134	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6452	-0-	-244	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	12988	-0-	-869	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	12173	-0-	-1544	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	10643	-0-	-4020	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	8156	-0-	-6034	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10915	-0-	-2105	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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
12	16988	X	79	-0-	-16909	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	1205	-0-	-16341	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	5322	-0-	-11092	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	6452	-0-	-11094	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	6951	-0-	-2289	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7785	-0-	-2755	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	6917	-0-	-2943	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7210	-0-	-3330	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7154	-0-	-1650	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8125	-0-	8125	8498	8125	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8040	-0-	8040	16538	8040	2			N	-0-					-0-
03	26341	X	9803	-0-	-16538	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
*05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3361	-0-	-1630	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3252	-0-	-1417	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2857	-0-	-1080	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

12	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6719	-0-	-1496	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6985	-0-	-700	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6909	-0-	-996	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8355	-0-	-666	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8412	-0-	-346	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9138	-0-	-503	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8624	-0-	-706	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			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
12	5177	X	4106	-0-	-1071	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
*05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 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
12	10230	X	8899	-0-	-1331	-0-	8808	2	91	9	N	83	65	1			108
01	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	8772	2	86	9	N	78	134	1			52
02	9367	X	7416	-0-	-1951	-0-	7339	2	77	9	N	70	66	1			56
03	10013	X	8581	-0-	-1432	-0-	8502	2	79	9	N	72	66	1			62
04	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8144	2	61	9	N	55	66	1			51
05	8897	X	8044	-0-	-853	-0-	8002	2	42	9	N	38					89

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 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
12	21266	X	18285	-0-	-2981	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	17993	-0-	-3273	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	14286	-0-	-3984	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17613	-0-	-1514	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16226	-0-	-2284	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	11750	-0-	-6540	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 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
12	T. A.		3742	-0-	3742	22973	3742	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4432	-0-	4432	27405	4432	2			N	-0-					-0-
02	32224	X	4819	-0-	-27405	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

12	5580	X	4671	-0-	-909	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4428	-0-	-96	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4666	-0-	-14	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

12	T.	A.	4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-					-0-
01	T.	A.	5159	-0-	5159	9801	5159	2			N	-0-					-0-
02	T.	A.	5804	-0-	5804	15605	5804	2			N	-0-					-0-
03	18448	X	2843	-0-	-15605	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

12	12493	X	7851	-0-	-4642	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	2179	-0-	-10314	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*02	11426	X	1	-0-	-11425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
*04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
*05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

12	5332	X	3005	-0-	-2327	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	1990	-0-	-4520	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	2132	-0-	-3958	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1551	-0-	-1456	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

12	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3773	-0-	-432	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3298	-0-	-385	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	951	-0-	-2986	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 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
12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9893	-0-	-1504	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9587	-0-	-2596	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8930	-0-	-2860	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4042	-0-	-1011	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3677	-0-	-1050	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3966	-0-	-1087	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

12	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4344	-0-	-1543	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4694	-0-	-1366	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4926	-0-	-1336	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4573	-0-	-2154	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3630	-0-	-2286	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3026	-0-	-2678	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	1618	-0-	-3362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7064	-0-	-1399	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6150	-0-	-1767	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	1242	-0-	-8244	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8328	-0-	-852	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7328	-0-	-2158	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

12	7998	X	1225	-0-	-6773	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2081	-0-	-5638	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	126	-0-	-7095	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6668	-0-	-59	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
02	5742	X	5268	-0-	-474	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5448	-0-	-1217	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3242	-0-	-881	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3096	-0-	-761	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10748	-0-	-257	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10059	-0-	-236	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10461	-0-	-389	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9898	-0-	-602	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
*05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3282	2	3	9	N	3					42
01	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3416	2	3	9	N	3					45
02	3219	X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2			N	-0-					45
03	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			N	-0-					45
04	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-					45
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3059	2	13	9	N	12					57

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

12	5921 X	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	4005	-0-	-1679	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	4285	-0-	-1791	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4206	-0-	-1524	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4245	-0-	-1180	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5852	-0-	-348	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5638	-0-	-46	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	5748	-0-	-514	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

12	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
02	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
04	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	4626	-0-	-1543	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

12	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	8989	-0-	-1117	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	9454 X	3629	-0-	-5825	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	9734 X	6018	-0-	-3716	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	8910 X	7032	-0-	-1878	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	9145 X	8756	-0-	-389	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

12	11718 X	9358	-0-	-2360	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	11718 X	9181	-0-	-2537	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
02	10962 X	8289	-0-	-2673	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	10261 X	8519	-0-	-1742	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7878	-0-	-1272	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	9362 X	7287	-0-	-2075	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 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
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	77	-0-	-4325	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	778	-0-	-632	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-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
12	7502	X	4267	-0-	-3235	-0-	4263	2	4	9	Y	4					35
01	7502	X	2186	-0-	-5316	-0-	2174	2	12	9	Y	11	28	1			18
02	7018	X	2659	-0-	-4359	-0-	2651	2	8	9	Y	7					25
03	6696	X	3297	-0-	-3399	-0-	3297	2			Y	-0-					25
04	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			Y	-0-					25
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3857	2	8	9	Y	7					32

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	96	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	2	91	9	N	83					110
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					110
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	N	32					142
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	105	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8823	2	12	9	N	11	41	1			10
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					10
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8853	2	11	9	N	10					20
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9440	2	10	9	N	9					29
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9385	2	11	9	N	10					39
*05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9710	2	10	9	N	9	36	1			12

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

12	3100	N	4891	-0-	1791	1791	4891	2			N	-0-					-0-
01	1853	N	62	-0-	-1791	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	609	N	326	-0-	-283	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	337	-0-	-1089	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	580	-0-	-846	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

12	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9859	-0-	-175	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8181	-0-	-2199	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9091	-0-	-1635	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4124	-0-	-3006	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4232	-0-	-2438	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

12	12245	X	10936	-0-	-1309	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10482	-0-	-1763	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9508	-0-	-1947	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10251	-0-	-1312	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8563	-0-	-2417	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	3906	-0-	-7037	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

12	7130	X	6474	-0-	-656	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6435	-0-	-540	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5976	-0-	-462	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6078	-0-	-402	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6508	-0-	-33	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

12	14787	X	12611	-0-	-2176	-0-	12590	2	21	9	Y	19	83	1			30
01	14787	X	13646	-0-	-1141	-0-	13636	2	10	9	Y	9					39
02	13833	X	11852	-0-	-1981	-0-	11842	2	10	9	Y	9					48
03	14632	X	12790	-0-	-1842	-0-	12767	2	23	9	Y	21					69
04	14160	X	12556	-0-	-1604	-0-	12549	2	7	9	Y	6					75
05	13640	X	12631	-0-	-1009	-0-	12616	2	15	9	Y	14					89

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

*06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	2			N	-0-					38
*07	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	2			N	-0-					38
*08	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	2281	2	8	9	N	7					45
*09	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	2288	2			N	-0-					45
*10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	N	2					47
*11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2243	2	31	9	N	28	22	1			53
*12	2356	X	1866	-0-	-490	-0-	1864	2	2	9	N	2					55
*01	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2341	2	4	9	N	4					59
*02	2494	X	1162	-0-	-1332	-0-	1159	2	3	9	N	3					62
*03	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	2140	2	3	9	N	3					65
*04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2104	2	3	9	N	3					68
*05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2					70

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

12	13578	X	11796	-0-	-1782	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11588	-0-	-1990	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	11118	-0-	-1497	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11599	-0-	-1886	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11528	-0-	-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11801	-0-	-72	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 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
12	16492	X	13797	-0-	-2695	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13001	-0-	-2778	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	11183	-0-	-3317	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	11529	-0-	-3940	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12392	-0-	-2068	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	6812	-0-	-6983	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	16554	X	14075	-0-	-2479	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15155	-0-	-1027	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	14512	-0-	-742	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15141	-0-	-1165	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14220	-0-	-1560	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	15084	-0-	-416	-0-	15084	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

12	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			Y	-0-					25
01	9517	X	7487	-0-	-2030	-0-	7487	2			Y	-0-					25
02	8758	X	6984	-0-	-1774	-0-	6984	2			Y	-0-					25
03	9362	X	7422	-0-	-1940	-0-	7422	2			Y	-0-					25
04	8100	X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2			Y	-0-					25
*05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8392	2	11	9	Y	10					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3820	-0-	-768	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2739	-0-	-1701	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2856	-0-	-1732	-0-	2856	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	2046	-0-	-4247	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

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
12	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10362	-0-	-1511	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9213	-0-	-1894	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9376	-0-	-2063	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8879	-0-	-1171	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	4628	-0-	-5726	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 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
12	4774	X	4167	-0-	-607	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4293	-0-	-481	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3338	-0-	-722	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2289	-0-	-1851	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7471	X	6337	-0-	-1134	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6683	-0-	-788	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6113	-0-	-876	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	3899	-0-	-2791	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	843	-0-	-5853	-0-	843	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

12	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5636	-0-	-338	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	8897	X	5031	-0-	-3866	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4132	-0-	-4765	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5104	-0-	-3016	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3453	-0-	-5227	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6076	-0-	-944	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4501	-0-	-955	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 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
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3139	-0-	-979	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3699	-0-	-1075	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

12	21545	X	19436	-0-	-2109	-0-	19436	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18448	-0-	-2353	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
02	18937	X	15964	-0-	-2973	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	16938	-0-	-3305	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16757	-0-	-2833	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	18090	-0-	-1347	-0-	18090	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9220	-0-	-230	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9234	-0-	-531	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

12	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7280	-0-	-637	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7505	-0-	-265	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7271	-0-	-758	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

12	11749	X	10843	-0-	-906	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11250	-0-	-1429	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11854	-0-	-825	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
*05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

12	13981	X	10972	-0-	-3009	-0-	10953	2	19	9	N	17					177
01	13981	X	10866	-0-	-3115	-0-	10838	2	28	9	N	25					202
02	13079	X	10593	-0-	-2486	-0-	10547	2	46	9	N	42					244
03	10974	X	10174	-0-	-800	-0-	10146	2	28	9	N	25	101	1			168
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13353	2	14	9	N	13					181
*05	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15924	2	13	9	N	12					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7921	-0-	-1875	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7781	-0-	-919	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8156	-0-	-927	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7825	-0-	-483	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

12	13826	X	12607	-0-	-1219	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12481	-0-	-477	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
*02	12122	X	11070	-0-	-1052	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
*03	12958	X	11745	-0-	-1213	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
*04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
*05	12617	X	11084	-0-	-1533	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

12	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5141	-0-	-282	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	1576	-0-	-4221	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

12	4495	X	960	-0-	-3535	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	503	-0-	-2165	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 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
12	18321	X	16365	-0-	-1956	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	15894	-0-	-2427	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	12716	-0-	-4423	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15606	-0-	-2529	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	9631	-0-	-7919	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
*05	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11112	-0-	-544	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11115	-0-	-3424	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	10942	-0-	-3128	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12122	-0-	-2417	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

12	10571	X	8797	-0-	-1774	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8573	-0-	-975	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7851	-0-	-646	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8190	-0-	-707	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7236	-0-	-1374	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7661	-0-	-1143	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

12	16647	X	14413	-0-	-2234	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	15023	-0-	-1624	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	14887	-0-	-686	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15577	-0-	-388	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14964	-0-	-486	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
*05	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4880	2	20	9	N	18					35
01	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	4997	2	28	9	N	25					60
02	4814	X	4433	-0-	-381	-0-	4420	2	13	9	N	12	44	1			28
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4675	2	30	9	N	27					55
04	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	4600	2	18	9	N	16	43	1			28
05	5022	X	4302	-0-	-720	-0-	4289	2	13	9	N	12					40

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10819	X	6616	-0-	-4203	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
*05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

12	T. A.		10498	-0-	10498	10498	10498	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		13030	-0-	13030	23528	13030	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12952	-0-	12952	36480	12952	2			N	-0-					-0-
03	49220	X	12740	-0-	-36480	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
*05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

12	5394	X	4606	-0-	-788	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4635	-0-	-883	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4850	-0-	-312	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2002	-0-	-3516	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2613	-0-	-2564	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4792	-0-	-486	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4984	-0-	-206	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

12	6107	X	3530	-0-	-2577	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2747	-0-	-2647	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3028	-0-	-2018	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	690	-0-	-1140	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

12	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8756	-0-	-885	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7912	-0-	-817	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7823	-0-	-1027	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8020	-0-	-1125	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5006	-0-	-243	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

12	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3771	-0-	-1251	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4032	-0-	-521	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

12	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8968	-0-	-1324	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8234	-0-	-1684	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8585	-0-	-2017	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8533	-0-	-1727	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7960	-0-	-1712	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3467	-0-	-1144	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2957	-0-	-1813	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3659	-0-	-1115	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	3007	-0-	-4591	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	1103	-0-	-7732	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	1324	-0-	-7226	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	1473	-0-	-7362	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14415	X	13388	-0-	-1027	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13175	-0-	-1054	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12096	-0-	-1012	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12765	-0-	-1185	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12706	-0-	-464	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12419	-0-	-973	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9933	-0-	-1475	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9815	-0-	-857	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9432	-0-	-2038	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9341	-0-	-1759	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8687	-0-	-2783	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5881	-0-	-269	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4932	-0-	-1423	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

12	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7158	-0-	-406	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6441	-0-	-490	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6899	-0-	-262	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	11098	X	10099	-0-	-999	-0-	10071	2	28	9	Y	25	183	1			44
01	11036	X	10317	-0-	-719	-0-	10317	2			Y	-0-					44
02	10150	X	9236	-0-	-914	-0-	9233	2	3	9	Y	3					47
03	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9882	2	7	9	Y	6					53
04	10020	X	9535	-0-	-485	-0-	9477	2	58	9	Y	53					106
05	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	9550	2	31	9	Y	28					134

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

12	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1760	-0-	-589	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1709	-0-	-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1449	-0-	-321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

12	9300	X	3107	-0-	-6193	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	2988	-0-	-6312	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	4598	-0-	-2101	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	66	-0-	-5814	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18271	-0-	-1352	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	16269	-0-	-2088	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17612	-0-	-2011	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16978	-0-	-1322	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	15779	-0-	-3131	-0-	15779	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 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
12	7347	X	476	-0-	-6871	-0-	476	2			N	-0-					22
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					22
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					22
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					22
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					22
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	182	2	4	9	N	4					26

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 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
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3531	-0-	-239	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	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
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6035	-0-	-1447	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6520	-0-	-1700	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8494	X	5492	-0-	-3002	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	-0-	-0-	-7279	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4215	-0-	-1272	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	10261	X	7488	-0-	-2773	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7734	-0-	-2527	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6671	-0-	-2493	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7890	-0-	-1751	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7328	-0-	-1762	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
*05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	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
12	12431	X	11457	-0-	-974	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10813	-0-	-1401	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	8850	-0-	-2576	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9238	-0-	-2821	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8996	-0-	-2104	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9052	-0-	-2418	-0-	9052	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3883	-0-	-148	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	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
12	8370	X	6211	-0-	-2159	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4875	-0-	-2007	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

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
12	18817	X	15673	-0-	-3144	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	14955	-0-	-3056	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	13000	-0-	-3182	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14285	-0-	-2765	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11853	-0-	-4047	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12754	-0-	-2932	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 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
12	4030	X	2746	-0-	-1284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2857	-0-	-1173	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 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
12	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	983	-0-	-1063	-0-	983	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 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
12	7998	X	2710	-0-	-5288	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6207	-0-	-1636	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	2996	-0-	-4341	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5168	-0-	-1001	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5318	-0-	-882	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6451	-0-	-2105	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	5844	-0-	-2073	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	862	-0-	-7849	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	958	-0-	-7472	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 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
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7888	-0-	-172	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7079	-0-	-461	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7050	-0-	-1010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7013	-0-	-787	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1187	-0-	-921	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

12	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6744	-0-	-1724	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7438	-0-	-715	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7145	-0-	-55	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

12	5766	X	5323	-0-	-443	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4964	-0-	-802	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5098	-0-	-452	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 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
12	4619	X	281	-0-	-4338	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1532	-0-	-3087	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1391	-0-	-2669	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	682	-0-	-3193	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	191	-0-	-1969	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 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
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5352	-0-	-71	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4948	-0-	-1052	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4692	-0-	-1508	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	12564	-0-	-2657	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12229	-0-	-1659	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11368	-0-	-696	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12468	-0-	-87	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	12072	-0-	-78	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12491	-0-	-64	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 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
12	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1126	-0-	-614	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 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
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
01	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
*02	9164	X	5337	-0-	-3827	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
*03	9796	X	7845	-0-	-1951	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
*04	9480	X	6443	-0-	-3037	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
*05	9796	X	8082	-0-	-1714	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

12	14415	X	12392	-0-	-2023	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	11076	-0-	-698	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11691	-0-	-709	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11199	-0-	-801	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11283	-0-	-1117	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

12	3467	X	3007	-0-	-460	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1464	-0-	-682	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1602	-0-	-692	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1162	-0-	-1058	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2623	-0-	-770	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2615	-0-	-981	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

12	11811	X	9666	-0-	-2145	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9046	-0-	-2300	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8187	-0-	-1818	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8594	-0-	-1822	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6007	-0-	-3353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	5634	-0-	-4038	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 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
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
01	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8663	-0-	-385	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7562	-0-	-2110	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7950	-0-	-1410	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7440	-0-	-2232	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 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
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7760	-0-	-207	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7342	-0-	-578	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1594	-0-	-5	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 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
12	9021	X	8895	-0-	-126	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8614	-0-	-283	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7984	-0-	-513	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7796	-0-	-1287	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7691	-0-	-1099	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 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
12	11749	X	9800	-0-	-1949	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9343	-0-	-2406	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8089	-0-	-1510	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8632	-0-	-1257	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6316	-0-	-3164	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5882	-0-	-3914	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 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
12	9703	X	8001	-0-	-1702	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7933	-0-	-1770	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	6817	-0-	-2260	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3370	-0-	-4370	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

12	14291	X	12514	-0-	-1777	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12069	-0-	-1912	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	10628	-0-	-1958	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11106	-0-	-2162	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10520	-0-	-1780	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10366	-0-	-2158	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	1592	-0-	-4453	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	6262	X	1	-0-	-6261	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	1	-0-	-5857	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	93	-0-	-2187	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

12	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
01	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	13396	-0-	-553	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13580	-0-	-880	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13776	-0-	-1166	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

12	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
01	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
02	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
*05	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14229	X	13182	-0-	-1047	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13113	-0-	-2139	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	12016	-0-	-2252	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12287	-0-	-463	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11993	-0-	-1182	-0-	11993	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
12	14787	X	12414	-0-	-2373	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11771	-0-	-2458	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
03	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
*05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	172	-0-	-901	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 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
12	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	15272	-0-	-879	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	14091	-0-	-1018	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	15141	-0-	-359	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13892	-0-	-1108	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14373	-0-	-1127	-0-	14373	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	7957	-0-	-5807	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	7108	-0-	-5044	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	8562	-0-	-2429	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9509	-0-	-2240	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8377	-0-	-2993	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
*05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 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
12	8277	X	346	-0-	-7931	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
02	7743	X	-0-	-0-	-7743	-0-					N	-0-					-0-
03	6634	X	2484	-0-	-4150	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1510	-0-	-4460	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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
12	4743	X	3784	-0-	-959	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3485	-0-	-1537	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3031	-0-	-1667	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3388	-0-	-1634	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2065	-0-	-1595	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 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
12	9641	X	5696	-0-	-3945	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	5620	-0-	-4021	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	2905	-0-	-4896	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3929	-0-	-2426	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3918	-0-	-1752	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2671	-0-	-3033	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 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
12	11935	X	10077	-0-	-1858	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9755	-0-	-1932	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9417	-0-	-1255	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10161	-0-	-1123	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6673	-0-	-3402	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

12	3937	X	3850	-0-	-87	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3091	-0-	-779	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

12	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
01	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
*05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

12	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2377	-0-	-1932	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3133	-0-	-1672	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	11997	X	10754	-0-	-1243	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11410	-0-	-401	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10301	-0-	-661	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10974	-0-	-620	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10637	-0-	-403	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10225	-0-	-1183	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 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
12	9145	X	6353	-0-	-2792	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	5962	-0-	-3183	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	8232	-0-	-62	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	4960	-0-	-3844	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	950	-0-	-7180	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	2527	-0-	-6277	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 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
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7728	-0-	-673	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	7352	-0-	-507	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7753	-0-	-617	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 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
12	13454	X	12635	-0-	-819	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12748	-0-	-458	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	12005	-0-	-349	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12979	-0-	-227	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
*05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 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
12	13051	X	12636	-0-	-415	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11513	-0-	-1383	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10817	-0-	-1247	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11201	-0-	-1695	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10715	-0-	-1525	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10901	-0-	-1747	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	9238	X	8307	-0-	-931	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8449	-0-	-417	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7702	-0-	-302	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6262	-0-	-1928	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1049	-0-	-7414	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

12	20367	X	19901	-0-	-466	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18422	-0-	-1945	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	15643	-0-	-3410	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	16711	-0-	-3253	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17142	-0-	-2118	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	14307	-0-	-5595	-0-	14307	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

12	10881	X	4280	-0-	-6601	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4818	-0-	-1072	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	548	-0-	-4257	-0-	548	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	13919	X	9126	-0-	-4793	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	8416	-0-	-5472	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	7794	-0-	-5198	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	8246	-0-	-5642	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8984	-0-	-2806	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
*05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

12	T. A.		8779	-0-	8779	8779	8779	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7386	-0-	7386	16165	7386	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7199	-0-	7199	23364	7199	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		6686	-0-	6686	30050	6686	2			N	-0-					-0-
04	36915	X	6865	-0-	-30050	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	3225	-0-	-5548	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2898	-0-	-408	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2200	-0-	-1241	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	33201	X	30681	-0-	-2520	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	30177	-0-	-2404	-0-	30177	2			N	-0-					-0-
02	29870	X	27053	-0-	-2817	-0-	27053	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	29126	-0-	-2184	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	27061	-0-	-2879	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	27090	-0-	-3600	-0-	27090	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 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
12	T. A.		851	-0-	851	851	851	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		768	-0-	768	1619	768	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		640	-0-	640	2259	640	2			N	-0-					-0-
03	2602	X	343	-0-	-2259	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 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
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	12338	-0-	-1674	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12262	-0-	-1750	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11270	-0-	-1130	-0-	11270	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 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
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	12565	-0-	-3431	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	11965	-0-	-2796	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
03	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
*05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
01	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	1565	-0-	-1132	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	881	-0-	-2002	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	824	-0-	-1966	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	559	-0-	-2324	-0-	559	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

12	9176	X	8509	-0-	-667	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8775	-0-	-494	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	8028	-0-	-643	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7112	-0-	-2157	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6887	-0-	-1603	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6683	-0-	-2090	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

12	16213	X	14810	-0-	-1403	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14980	-0-	-923	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13789	-0-	-740	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13732	-0-	-1427	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13131	-0-	-1359	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12615	-0-	-2358	-0-	12615	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

12	30597	X	24974	-0-	-5623	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	24461	-0-	-6136	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	24141	-0-	-4482	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	19300	-0-	-4880	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	18861	-0-	-6931	-0-	18861	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

12	6231	X	5343	-0-	-888	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5374	-0-	-857	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5006	-0-	-156	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4968	-0-	-222	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

12	7688	X	7060	-0-	-628	-0-	7060	2			N	-0-	78	1			20
01	7409	X	6827	-0-	-582	-0-	6827	2			N	-0-					20
02	6931	X	6172	-0-	-759	-0-	6119	2	53	9	N	48					68
03	7409	X	6502	-0-	-907	-0-	6502	2			N	-0-					68
04	6960	X	6260	-0-	-700	-0-	6260	2			N	-0-					68
05	7068	X	6308	-0-	-760	-0-	6299	2	9	9	N	8					76

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

12	9331	X	9314	-0-	-17	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

12	7471	X	7387	-0-	-84	-0-	7345	2	42	9	N	38					158
01	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	6221	2	4	9	N	4					162
02	6902	X	5405	-0-	-1497	-0-	5384	2	21	9	N	19					181
03	7378	X	5469	-0-	-1909	-0-	5468	2	1	9	N	1					182
04	7140	X	5406	-0-	-1734	-0-	5404	2	2	9	N	2					184
05	7378	X	5428	-0-	-1950	-0-	5426	2	2	9	N	2					186

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

12	12524	X	6775	-0-	-5749	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11702	-0-	-822	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9408	-0-	-1032	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9349	-0-	-1811	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8774	-0-	-2536	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8660	-0-	-3027	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2			N	-0-					-0-
01	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	12286	-0-	-1199	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
03	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
04	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	7515	-0-	-12201	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 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
12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9892	-0-	-1186	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8516	-0-	-3326	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8796	-0-	-2664	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9942	-0-	-1900	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 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
12	8556	X	3835	-0-	-4721	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	3769	-0-	-4787	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
03	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3394	-0-	-5348	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 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
12	19313	X	17569	-0-	-1744	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17707	-0-	-1141	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	15706	-0-	-1027	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15723	-0-	-2164	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15246	-0-	-1914	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16078	-0-	-1623	-0-	16078	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	9374	-0-	-639	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8983	-0-	-1030	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8469	-0-	-898	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8084	-0-	-1096	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8087	-0-	-1275	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 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
12	4743	X	3709	-0-	-1034	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2948	-0-	-1640	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2331	-0-	-1787	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3080	-0-	-1322	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2774	-0-	-1186	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

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
12	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4388	-0-	-572	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3631	-0-	-1009	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2944	-0-	-1856	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3595	-0-	-962	-0-	3595	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
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11428	-0-	-972	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10685	-0-	-625	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11175	-0-	-512	-0-	11175	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
12	43772	X	38052	-0-	-5720	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
01	40951	X	38781	-0-	-2170	-0-	38781	2			N	-0-					-0-
02	37236	X	35492	-0-	-1744	-0-	35492	2			N	-0-					-0-
03	39556	X	37886	-0-	-1670	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	35083	-0-	-3197	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	36351	-0-	-2430	-0-	36351	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
12	15810	X	14675	-0-	-1135	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15096	-0-	-714	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	13697	-0-	-1093	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14328	-0-	-1389	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13800	-0-	-1410	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13485	-0-	-1612	-0-	13485	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
12	14601	X	11329	-0-	-3272	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11098	-0-	-3503	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9952	-0-	-2634	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9104	-0-	-3203	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9615	-0-	-1575	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8557	-0-	-2758	-0-	8557	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
12	9176	X	7538	-0-	-1638	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8140	-0-	-943	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7311	-0-	-1099	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6736	-0-	-1417	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	518	-0-	-772	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

12	9796	X	4835	-0-	-4961	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	1606	-0-	-7694	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7236	-0-	-545	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8334	-0-	-718	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

12	13671	X	10991	-0-	-2680	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9535	-0-	-3764	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	9100	-0-	-3312	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10569	-0-	-2699	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10329	-0-	-1071	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10357	-0-	-648	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	1	-0-	-1333	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

12	5239	X	912	-0-	-4327	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7395	X	1950	-0-	-5445	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	1924	-0-	-5981	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

12	8122	X	5553	-0-	-2569	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*02	7482	X	7210	-0-	-272	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
*03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
*04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
*05	7719	X	6162	-0-	-1557	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4408	X	4234	-0-	-174	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	956	-0-	-3570	-0-	956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14167	X	12942	-0-	-1225	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
01	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12820	-0-	-172	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12415	-0-	-1473	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11608	-0-	-2132	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11230	-0-	-2968	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

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
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
03	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
*05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	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
12	6448	X	4012	-0-	-2436	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1255	-0-	-5038	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	1244	-0-	-4643	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	838	-0-	-5455	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1624	-0-	-2456	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	696	-0-	-3303	-0-	696	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6789	X	5446	-0-	-1343	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5228	-0-	-1561	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4446	-0-	-861	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4337	-0-	-1153	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3921	-0-	-1535	-0-	3921	2			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
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1218	X	1	-0-	-1217	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13299	X	12526	-0-	-773	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13216	-0-	-796	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12210	-0-	-898	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12863	-0-	-1149	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
*05	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
12	7564	X	6470	-0-	-1094	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6346	-0-	-1218	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5772	-0-	-1304	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5277	-0-	-1326	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5250	-0-	-1140	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5913	-0-	-566	-0-	5913	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	20150	X	19607	-0-	-543	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	19425	-0-	-260	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
02	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18502	-0-	-1090	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16430	-0-	-2530	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17057	-0-	-2535	-0-	17057	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
12	8432	X	6576	-0-	-1856	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6224	-0-	-881	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8631	-0-	-576	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8223	-0-	-187	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8187	-0-	-741	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

12	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4652	-0-	-510	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4893	-0-	-532	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14632	X	11179	-0-	-3453	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11061	-0-	-1587	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10442	-0-	-1361	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8062	-0-	-4400	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8506	-0-	-2474	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9215	-0-	-1976	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6812	-0-	-1589	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6333	-0-	-1526	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7165	-0-	-895	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

12	8370	X	7720	-0-	-650	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7423	-0-	-947	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7104	-0-	-666	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 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
12	18383	X	14946	-0-	-3437	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	17838	-0-	-545	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
02	17197	X	16616	-0-	-581	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17052	-0-	-959	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15727	-0-	-1523	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14806	-0-	-3019	-0-	14806	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

12	28458	X	24725	-0-	-3733	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	24737	-0-	-1737	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	20042	-0-	-2752	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	21600	-0-	-3138	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20584	-0-	-3356	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	19600	-0-	-5138	-0-	19600	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		78	-0-	78	79	78	2			N	-0-					-0-
03	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

12	15283	X	7982	-0-	-7301	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12415	-0-	-2868	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11630	-0-	-2319	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	8387	-0-	-5408	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	6063	-0-	-5937	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10397	-0-	-2034	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	13826	X	11027	-0-	-2799	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	10598	-0-	-3228	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	9813	-0-	-3121	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9568	-0-	-1442	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8937	-0-	-2099	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	22971	X	14082	-0-	-8889	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	13919	-0-	-9052	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	21489	X	14161	-0-	-7328	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	15030	-0-	-98	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

12	23715	X	19003	-0-	-4712	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	21633	-0-	-2082	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	19655	-0-	-2530	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19481	-0-	-2901	-0-	19481	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18168	-0-	-2952	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	17789	-0-	-3849	-0-	17789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	13950	X	9534	-0-	-4416	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	7591	-0-	-3941	-0-	7591	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
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18774	-0-	-2368	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	17653	-0-	-3488	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	18928	-0-	-3671	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	17988	-0-	-3371	-0-	17988	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
12	22134	X	20090	-0-	-2044	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	19383	-0-	-2751	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
02	20706	X	18049	-0-	-2657	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	19586	-0-	-843	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15115	-0-	-4655	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17260	-0-	-2828	-0-	17260	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	14026	-0-	-5318	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	8111	-0-	-9985	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	675	-0-	-18669	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	11257	-0-	-6743	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	5664	-0-	-11386	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1938	-0-	-1999	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

12	15841	X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15491	-0-	-877	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14019	-0-	-1293	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14058	-0-	-1062	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14575	-0-	-1049	-0-	14575	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

12	10292	X	5155	-0-	-5137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	3898	-0-	-6394	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9031	-0-	-597	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
*05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8665	-0-	-2464	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	6037	-0-	-3446	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	3576	-0-	-6871	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	5791	-0-	-4319	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5968	-0-	-4479	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	246	-0-	-560	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	754	X	45	-0-	-709	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
*05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8525	X	49	-0-	-8476	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	2161	-0-	-2675	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			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
12	24211	X	21211	-0-	-3000	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	21154	-0-	-2809	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	19707	-0-	-2101	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20451	-0-	-2520	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18665	-0-	-1855	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	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
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6673	-0-	-5138	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	167	-0-	-8803	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4136	-0-	-5939	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	8801	-0-	-716	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8266	-0-	-1127	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8054	-0-	-588	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8439	-0-	-489	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8073	-0-	-567	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
01	25327	X	3177	-0-	-22150	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	23693	X	7816	-0-	-15877	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
*03	25327	X	12124	-0-	-13203	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
*04	21090	X	11872	-0-	-9218	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
*05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	4997	-0-	-1823	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4166	-0-	-735	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4403	-0-	-667	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	15872	X	13911	-0-	-1961	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14251	-0-	-1621	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
*02	14587	X	14450	-0-	-137	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
*03	15035	X	12147	-0-	-2888	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
*04	14370	X	13348	-0-	-1022	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
*05	15438	X	13439	-0-	-1999	-0-	13439	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

12	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10758	-0-	-1146	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10036	-0-	-1100	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10434	-0-	-1005	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10180	-0-	-740	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10643	-0-	-641	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

12	7781	X	5766	-0-	-2015	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5692	-0-	-1094	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6002	-0-	-663	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

12	19561	X	18336	-0-	-1225	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	18848	-0-	-713	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16640	-0-	-1659	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14982	-0-	-3258	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	10967	-0-	-7881	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	19623	X	13309	-0-	-6314	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12851	-0-	-4943	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11507	-0-	-1427	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11439	-0-	-2387	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9131	-0-	-4249	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	6932	-0-	-6367	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

12	12028	X	8553	-0-	-3475	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9558	-0-	-1509	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	7676	-0-	-2242	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9283	-0-	-916	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7522	-0-	-1718	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4435	-0-	-5113	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	26815	X	24785	-0-	-2030	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24188	-0-	-1914	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
02	23780	X	22759	-0-	-1021	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	23879	-0-	-1541	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22599	-0-	-1731	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23135	-0-	-1665	-0-	23135	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7838	-0-	-2144	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	7329	-0-	-2009	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8251	-0-	-2258	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9181	-0-	-989	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7767	-0-	-2742	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

12	18197	X	14197	-0-	-4000	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15971	-0-	-2226	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	14180	-0-	-2843	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15169	-0-	-1168	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12492	-0-	-2958	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	10824	-0-	-5141	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	9458	-0-	6558	6558	9458	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2997	-0-	-103	6455	2997	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	817	-0-	-2183	4272	817	2			N	-0-					-0-
*05	5578	X	1306	-0-	-4272	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	4929	X	3730	-0-	-1199	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3488	-0-	-1441	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3417	-0-	-672	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4897	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	1220	-0-	-1797	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5952	X	5418	-0-	-534	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5216	-0-	-209	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3892	-0-	-1628	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	12	-0-	-6312	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 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
12	12214	X	5564	-0-	-6650	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	5757	-0-	-6457	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	6182	-0-	-4867	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 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
12	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16987	-0-	-1551	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	15477	-0-	-1865	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16402	-0-	-1857	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15582	-0-	-1038	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15913	-0-	-1075	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

12	22878	X	13872	-0-	-9006	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	12925	-0-	-9953	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	14384	-0-	-5133	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	16116	-0-	-4747	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	14860	-0-	-5330	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14415	-0-	-961	-0-	14415	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

12	21328	X	18901	-0-	-2427	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	18370	-0-	-3330	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	15337	-0-	-4963	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18318	-0-	-3382	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17219	-0-	-2641	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	17486	-0-	-1424	-0-	17486	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

12	7068	X	1586	-0-	-5482	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1143	-0-	-3817	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	1037	-0-	-3603	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

12	3875	X	420	-0-	-3455	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3712	-0-	-2271	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3710	-0-	-1916	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4222	-0-	-1792	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4101	-0-	-1719	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

12	15655	X	15177	-0-	-478	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14676	-0-	-979	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	12372	-0-	-330	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13870	-0-	-1320	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	10525	-0-	-4175	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	10306	-0-	-4884	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	12338	X	11851	-0-	-487	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11520	-0-	-818	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10480	-0-	-1062	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11803	-0-	-473	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	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
12	21793	X	18033	-0-	-3760	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
01	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
02	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
03	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	19399	-0-	-521	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	15400	-0-	-6362	-0-	15400	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
12	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16015	-0-	-4817	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	13931	-0-	-5151	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15005	-0-	-2975	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14682	-0-	-2718	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15296	-0-	-1723	-0-	15296	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
12	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	18664	-0-	-2354	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	16594	-0-	-2778	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	855	-0-	-19667	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
05	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	14176	-0-	-5819	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	13806	-0-	-4899	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	14799	-0-	-4080	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15596	-0-	-2314	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	8844	-0-	-8702	-0-	8844	2			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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	21793	X	21159	-0-	-634	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19582	-0-	-1932	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	16673	-0-	-466	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	16496	-0-	-4677	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	11068	-0-	-9422	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	3206	-0-	-17967	-0-	3206	2			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
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5244	-0-	-246	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5291	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
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
02	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
03	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
04	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
*05	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	32953	X	31024	-0-	-1929	-0-	31024	2			N	-0-					-0-
01	31775	X	30279	-0-	-1496	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
02	29377	X	27472	-0-	-1905	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	28810	-0-	-2593	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27408	-0-	-2802	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27027	-0-	-4004	-0-	27027	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 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
12	6014	X	5620	-0-	-394	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5421	-0-	-727	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5942	-0-	-1078	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5782	-0-	-1472	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 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
12	8804	X	4768	-0-	-4036	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	4071	-0-	-8329	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	5356	-0-	-6244	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	5297	-0-	-7103	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 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
12	8308	X	6481	-0-	-1827	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7771	-0-	-537	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	5712	-0-	-2060	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	3691	-0-	-3839	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4157	-0-	-3624	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	T. A.		5824	-0-	5824	5824	5824	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5185	-0-	5185	11009	5185	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4976	-0-	4976	15985	4976	2			N	-0-					-0-
03	20331	X	4346	-0-	-15985	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3811	-0-	-2017	-0-	3811	2			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
12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	8557	-0-	-5083	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	8130	-0-	-4630	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9358	-0-	-4282	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6212	-0-	-6628	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14322	X	11251	-0-	-3071	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	11402	-0-	-2920	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10189	-0-	-3209	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11284	-0-	-2170	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10514	-0-	-2506	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10860	-0-	-548	-0-	10860	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
12	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15553	-0-	-3140	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
02	17487	X	14985	-0-	-2502	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	6705	-0-	-11988	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	17471	-0-	-49	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
*05	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	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
12	19964	X	16768	-0-	-3196	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	16016	-0-	-3948	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	12945	-0-	-5731	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14687	-0-	-4285	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	13280	-0-	-4690	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13912	-0-	-2859	-0-	13912	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12431	X	236	-0-	-12195	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	3682	-0-	-8749	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	8116	-0-	-2875	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	7452	-0-	-4297	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
*05	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
*05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

12	26288	X	25003	-0-	-1285	-0-	25003	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25033	-0-	-821	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	23422	-0-	-503	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23324	-0-	-2251	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	23261	-0-	-1099	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23662	-0-	-1386	-0-	23662	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	5431	-0-	-3714	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	6386	-0-	-2517	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	10075	X	899	-0-	-9176	-0-	899	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

12	17577	X	14622	-0-	-2955	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13644	-0-	-2941	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	7566	-0-	-7066	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

12	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12893	-0-	-1584	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11587	-0-	-1521	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12911	-0-	-1101	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12688	-0-	-872	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11577	-0-	-1815	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

12	4712	X	2951	-0-	-1761	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3452	-0-	-1167	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2269	-0-	-2052	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363	X	33370	-0-	-2993	-0-	33370	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	34533	-0-	-1830	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
02	32915	X	29614	-0-	-3301	-0-	29614	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	30418	-0-	-4209	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	28233	-0-	-5187	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	29150	-0-	-5384	-0-	29150	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	17931	-0-	-1785	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17767	-0-	-1949	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16512	-0-	-1932	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	15586	-0-	-2611	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	16469	-0-	-1141	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16218	-0-	-1700	-0-	16218	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	15571	-0-	-1975	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	14992	-0-	-2554	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	13281	-0-	-3133	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14259	-0-	-2140	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13569	-0-	-1701	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13037	-0-	-2525	-0-	13037	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	10601	-0-	-497	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10896	-0-	-202	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	10070	-0-	-22	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9631	-0-	-899	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9788	-0-	-1093	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	5912	-0-	-3078	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7328	-0-	-1662	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7281	-0-	-665	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6310	-0-	-2184	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4557	-0-	-3224	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11647	-0-	-2179	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	9878	-0-	-3317	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13239	-0-	-866	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12001	-0-	-1649	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5493	-0-	-25	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	5162 X	4654	-0-	-508	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	4542	-0-	-888	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4596	-0-	-1015	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6902	-0-	-696	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7240	-0-	-727	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	986	X	586	-0-	-400	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5312	-0-	-1198	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5372	-0-	-718	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5480	-0-	-1526	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5102	-0-	-1904	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

12	5208	X	4335	-0-	-873	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4339	-0-	-869	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3840	-0-	-1032	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	12772	X	11928	-0-	-844	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11266	-0-	-1103	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10534	-0-	-1037	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10972	-0-	-1025	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10354	-0-	-1196	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10260	-0-	-1675	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

12	11811	X	11275	-0-	-536	-0-	11275	2			Y	-0-					8
01	11811	X	10529	-0-	-1282	-0-	10529	2			Y	-0-					8
02	10382	X	9691	-0-	-691	-0-	9691	2			Y	-0-					8
03	11284	X	9968	-0-	-1316	-0-	9968	2			Y	-0-					8
04	10920	X	9586	-0-	-1334	-0-	9586	2			Y	-0-					8
05	11284	X	10070	-0-	-1214	-0-	10063	2	7	9	Y	6					14

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
01	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7366	-0-	-2084	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8182	-0-	-1583	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5934	-0-	-446	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5468	-0-	-1259	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5261	-0-	-1094	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7780	-0-	-1086	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	6021	-0-	-2273	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7484	-0-	-1692	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8820	-0-	-60	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8568	-0-	-608	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10153	-0-	-137	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
*05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3426	-0-	-402	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3434	-0-	-436	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

12	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7535	-0-	-1424	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6972	-0-	-684	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7378	-0-	-558	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7455	-0-	-326	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

12	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	5220	X	3251	-0-	-1969	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4257	-0-	-1323	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1752	-0-	-2538	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1979	-0-	-2454	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

12	8277	X	3945	-0-	-4332	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	5107	-0-	-4317	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	2087	-0-	-6729	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7068	-0-	-2356	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

12	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11122	-0-	-72	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11596	-0-	-370	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11702	-0-	-946	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5440	-0-	-2341	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

12	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
01	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	14281	-0-	-16	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14813	-0-	-470	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13819	-0-	-971	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14335	-0-	-948	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5173	-0-	-2297	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5274	-0-	-2445	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	19933	X	17691	-0-	-2242	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	16801	-0-	-2388	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	15302	-0-	-2156	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	13926	-0-	-4736	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	13719	-0-	-4011	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14820	-0-	-2881	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		8455	-0-	8455	8455	8455	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		6655	-0-	6655	15110	6655	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5953	-0-	5953	21063	5953	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5186	-0-	5186	26249	5186	2			N	-0-					-0-
04	32005	X	5756	-0-	-26249	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5669	-0-	-2794	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

12	10664	X	9823	-0-	-841	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9358	-0-	-1244	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8790	-0-	-867	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8729	-0-	-1377	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8615	-0-	-895	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

12	11687	X	165	-0-	-11522	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	153	-0-	-8651	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

12	1240	X	660	-0-	-580	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1102	X	794	-0-	-308	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7497	-0-	-1029	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7983	-0-	-1131	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7281	-0-	-1539	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
01	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
02	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
03	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
*05	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

12	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4995	-0-	-80	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

12	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3624	-0-	-204	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

12	11532	X	10229	-0-	-1303	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10298	-0-	-1234	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9820	-0-	-410	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9489	-0-	-471	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
*05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

12	14136	X	11733	-0-	-2403	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9645	-0-	-4491	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9322	-0-	-2249	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10121	-0-	-2248	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9109	-0-	-2861	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8317	-0-	-3401	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10955	2	12	9	N	11					159
01	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9972	2	12	9	N	11					170
02	10092	X	7637	-0-	-2455	-0-	7571	2	66	9	N	60					230
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12000	2	15	9	N	14	95	1			149
04	10620	X	2531	-0-	-8089	-0-	2527	2	4	9	N	4					153
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	1					154

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12617	X	11326	-0-	-1291	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11440	-0-	-1301	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11030	-0-	-889	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10755	-0-	-1986	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9157	-0-	-2183	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

12	17949	X	16843	-0-	-1106	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14352	-0-	-2481	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13265	-0-	-3025	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13528	-0-	-3305	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 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
12	7781	X	6616	-0-	-1165	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6502	-0-	-938	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5838	-0-	-774	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6070	-0-	-530	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5553	-0-	-1050	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 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
12	8277	X	1210	-0-	-7067	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	2746	-0-	-5531	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2203	-0-	-2321	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 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
12	4805	X	1770	-0-	-3035	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2246	-0-	-3706	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	1452	-0-	-4116	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*03	5952	X	800	-0-	-5152	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*04	7290	X	1241	-0-	-6049	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1311	-0-	-921	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14903	-0-	-1713	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	14241	-0-	-868	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14883	-0-	-1268	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13515	-0-	-1665	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 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
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	9232	-0-	-106	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9932	-0-	-50	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9493	-0-	-167	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
*05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 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
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5438	-0-	-1102	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5209	-0-	-1549	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

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
12	8463	X	8297	-0-	-166	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8378	-0-	-85	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6264	-0-	-1653	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6869	-0-	-1439	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5869	-0-	-2231	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

12	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

12	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02	11774	X	3583	-0-	-8191	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9464	-0-	-2056	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

12	5394	X	3625	-0-	-1769	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

12	15283	X	14561	-0-	-722	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14494	-0-	-789	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	13283	-0-	-898	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13776	-0-	-1383	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13105	-0-	-1385	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13486	-0-	-1084	-0-	13486	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

12	13206	X	12711	-0-	-495	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12557	-0-	-308	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11786	-0-	-191	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12375	-0-	-335	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12442	-0-	-268	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 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
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8845	-0-	-185	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8696	-0-	-635	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
*05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

12	13485	X	11784	-0-	-1701	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12071	-0-	-515	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	10323	-0-	-1306	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10000	-0-	-1670	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9361	-0-	-2698	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

12	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
02	19546	X	-0-	-0-	-19546	-0-					N	-0-					-0-
03	20894	X	2083	-0-	-18811	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	4458	-0-	-14452	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

12	22537	X	21467	-0-	-1070	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	12775	-0-	-8646	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	6538	-0-	-13791	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	14827	-0-	-6203	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	8656	-0-	-12796	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

12	17112	X	15428	-0-	-1684	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	13185	-0-	-3927	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	14822	-0-	-1186	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16100	-0-	-578	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12857	-0-	-3223	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14018	-0-	-1823	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4392	-0-	-190	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
*05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4916	-0-	-565	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5061	-0-	-798	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4540	-0-	-1130	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

12	6913	X	5379	-0-	-1534	-0-	5361	2	18	9	N	16					58
01	6820	X	4921	-0-	-1899	-0-	4921	2			N	-0-					58
02	5974	X	5205	-0-	-769	-0-	5205	2			N	-0-					58
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	5957	2			N	-0-					58
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					58
05	5549	X	4831	-0-	-718	-0-	4831	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 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
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	575	-0-	-448	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

12	14012	X	12986	-0-	-1026	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12915	-0-	-1159	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12232	-0-	-934	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13156	-0-	-918	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12512	-0-	-58	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12670	-0-	-412	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	8943	-0-	-2093	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7520	-0-	-3175	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

12	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6587	-0-	-1101	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5871	-0-	-1817	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

12	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4841	-0-	-3932	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7452	-0-	-1817	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
*05	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

12	2790	X	63	-0-	-2727	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6904	-0-	-443	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6437	-0-	-784	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7226	-0-	-493	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6838	-0-	-664	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	28	-0-	-1190	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9192	-0-	-2278	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	7556	-0-	-2478	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8434	-0-	-2292	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7659	-0-	-1548	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

12	4836	X	1034	-0-	-3802	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3309	-0-	-1527	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3236	-0-	-1288	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1756	-0-	-1282	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

12	17019	X	12396	-0-	-4623	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16592	-0-	-427	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	12142	-0-	-5461	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	12621	-0-	-6196	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15060	-0-	-3150	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	11108	-0-	-5477	-0-	11108	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

12	8804	X	5807	-0-	-2997	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	4487	-0-	-3604	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	4505	-0-	-2484	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5266	-0-	-2205	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4871	-0-	-2359	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4825	-0-	-972	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9331	X	7234	-0-	-2097	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6484	-0-	-911	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6359	-0-	-864	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	1190	-0-	-7390	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

12	16523	X	15247	-0-	-1276	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15903	-0-	-155	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	13674	-0-	-1348	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14189	-0-	-1590	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	10669	-0-	-4721	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13226	-0-	-2677	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

12	6107	X	138	-0-	-5969	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	2798	-0-	-3309	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	3020	-0-	-2461	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1469	-0-	-3121	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	406	-0-	-2818	-0-	406	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3647	-0-	-1220	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3538	-0-	-2842	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1638	-0-	-5182	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	406	-0-	-6194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7594	-0-	-1046	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7336	-0-	-1592	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 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
12	12245	X	7713	-0-	-4532	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	6461	-0-	-5784	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	6490	-0-	-4965	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6907	-0-	-2300	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	4029	-0-	-4401	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	3683	-0-	-4036	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1073	X	711	-0-	-362	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	370	-0-	-405	-0-	370	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

12	6355	X	3443	-0-	-2912	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2884	-0-	-2448	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2920	-0-	-1401	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2854	-0-	-1765	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2196	-0-	-1134	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2576	-0-	-865	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9393	X	4760	-0-	-4633	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	4266	-0-	-5127	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	4764	-0-	-4023	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	4302	-0-	-4719	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	3927	-0-	-3753	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3775	-0-	-1309	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	10348	-0-	-13212	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	15401	-0-	-5392	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
*05	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10478	X	9977	-0-	-501	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9728	-0-	-1990	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	8559	-0-	-2403	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8978	-0-	-2740	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8357	-0-	-2143	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	8149	X	-0-	-0-	-8149	-0-					N	-0-					-0-
03	8711	X	177	-0-	-8534	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	900	X	110	-0-	-790	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
12	3100	N	11431	-0-	8331	8331	11431	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9777	-0-	6677	15008	9777	2			N	-0-					-0-
02	24055	X	9047	-0-	-15008	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
*05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

12	26381	X	25836	-0-	-545	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	25568	-0-	-658	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	18777	-0-	-4974	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
03	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
*05	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

12	16585	X	15680	-0-	-905	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15460	-0-	-1125	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	13986	-0-	-978	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14496	-0-	-1190	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14608	-0-	-572	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14987	-0-	-699	-0-	14987	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	17283	-0-	-4293	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
02	20184	X	15262	-0-	-4922	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	13019	-0-	-8557	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	17713	-0-	-2987	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	17738	-0-	-3652	-0-	17738	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

12	5487	X	1417	-0-	-4070	-0-	1417	2			N	-0-					81
01	5673	X	664	-0-	-5009	-0-	664	2			N	-0-					81
02	5307	X	560	-0-	-4747	-0-	548	2	12	9	N	11					92
03	5673	X	1130	-0-	-4543	-0-	1117	2	13	9	N	12					104
04	4500	X	165	-0-	-4335	-0-	156	2	9	9	N	8					112
*05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	N	19					131

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

12	22351	X	20380	-0-	-1971	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	20457	-0-	-840	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	16484	-0-	-1554	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	16447	-0-	-3920	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	15577	-0-	-4223	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	14674	-0-	-5786	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	18352	X	15767	-0-	-2585	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	14132	-0-	-4220	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
02	17081	X	14697	-0-	-2384	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16678	-0-	-1085	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15567	-0-	-1113	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	9140	-0-	-6639	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

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
12	24087	X	23747	-0-	-340	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	22389	-0-	-1698	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	21171	-0-	-1362	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22676	-0-	-1070	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	21069	-0-	-1911	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	21524	-0-	-2222	-0-	21524	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
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5105	-0-	-878	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2293	-0-	-4547	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-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
12	12896	X	12136	-0-	-760	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11083	-0-	-1813	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10280	-0-	-1784	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10866	-0-	-1782	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10652	-0-	-1408	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10740	-0-	-1381	-0-	10740	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
12	2015	X	1554	-0-	-461	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	973	-0-	-2777	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	9261	2	6	9	N	5					35
01	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9104	2	3	9	N	3					38
02	9193	X	8254	-0-	-939	-0-	8252	2	2	9	N	2					40
03	9734	X	8922	-0-	-812	-0-	8922	2			N	-0-					40
04	9420	X	8505	-0-	-915	-0-	8502	2	3	9	N	3					43
05	9269	X	7942	-0-	-1327	-0-	7940	2	2	9	N	2					45

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
12	4309	X	3178	-0-	-1131	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3380	-0-	-477	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1488	-0-	-2635	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2089	-0-	-2621	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 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
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6697	-0-	-321	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7356	-0-	-234	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6268	-0-	-1575	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 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
12	17174	X	13409	-0-	-3765	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13284	-0-	-2154	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12123	-0-	-869	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
*05	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
12	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2845	-0-	-1526	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	763	-0-	-3467	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	655	-0-	-3716	-0-	655	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 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
12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
*05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 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
12	9114	X	8141	-0-	-973	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8361	-0-	-629	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7613	-0-	-304	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7839	-0-	-351	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 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
12	12090	X	10390	-0-	-1700	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8189	-0-	-2723	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	2323	-0-	-7885	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	2324	-0-	-8588	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5811	-0-	-4239	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	2759	-0-	-7626	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 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
12	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11911	-0-	-2535	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	13123	-0-	-391	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	2430	-0-	-12016	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	426	-0-	-11094	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	1013	-0-	-13030	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 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
12	17949	X	16002	-0-	-1947	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16988	-0-	-961	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
02	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15729	-0-	-711	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	8178	-0-	-9833	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

12	15748	X	14297	-0-	-1451	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13395	-0-	-2353	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	12933	-0-	-1799	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14035	-0-	-1496	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12200	-0-	-2830	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13681	-0-	-610	-0-	13681	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

12	17763	X	17487	-0-	-276	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	17395	-0-	-368	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	13965	-0-	-2884	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	1106	-0-	-16905	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	6198	-0-	-11232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	10142	-0-	-7342	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

12	22475	X	17686	-0-	-4789	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	17795	-0-	-4277	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
02	20648	X	16330	-0-	-4318	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17496	-0-	-763	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16760	-0-	-460	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17606	-0-	-188	-0-	17606	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

12	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	25723	X	22462	-0-	-3261	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	21546	-0-	-5951	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	20076	-0-	-6534	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	19720	-0-	-5359	-0-	19720	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

12	8835	X	7565	-0-	-1270	-0-	7522	2	43	9	N	39					244
01	8773	X	7522	-0-	-1251	-0-	7481	2	41	9	N	37					281
02	8091	X	6937	-0-	-1154	-0-	6907	2	30	9	N	27	194	1			114
03	8463	X	7581	-0-	-882	-0-	7545	2	36	9	N	33					147
04	7650	X	6843	-0-	-807	-0-	6823	2	20	9	N	18					165
05	7564	X	7561	-0-	-3	-0-	7533	2	28	9	N	25					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		8565	-0-	8565	8565	8565	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	8566	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4398	-0-	4398	12964	4398	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	7837	-0-	-12964	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6335	-0-	-2221	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

12	16461	X	7325	-0-	-9136	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	11793	-0-	-4668	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
02	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
03	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17683	-0-	-1382	-0-	17683	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

12	17825	X	15969	-0-	-1856	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5043	-0-	-3792	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	16704	X	6702	-0-	-10002	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	6544	-0-	-11312	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15664	-0-	-1616	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
*05	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

12	16337	X	13588	-0-	-2749	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14114	-0-	-2223	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	12750	-0-	-2533	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12506	-0-	-2126	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12746	-0-	-1414	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13157	-0-	-948	-0-	13157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 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
12	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17374	-0-	-1536	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
02	17690	X	15331	-0-	-2359	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16522	-0-	-2388	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	15865	-0-	-2315	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	13785	-0-	-3885	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	19940	-0-	-2628	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18578	-0-	-649	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	19648	-0-	-1711	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	19208	-0-	-1462	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19443	-0-	-1916	-0-	19443	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	21545	X	10024	-0-	-11521	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	10476	-0-	-11069	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	20010	X	14958	-0-	-5052	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	14863	-0-	-4822	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14060	-0-	-3220	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
*05	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
*05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

12	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
*05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11036	-0-	-806	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	9393	-0-	-2439	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9815	-0-	-2833	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	6965	-0-	-5275	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8351	-0-	-3367	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

12	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3540	-0-	-172	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

12	12958	X	11796	-0-	-1162	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
01	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11105	-0-	-176	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11390	-0-	-421	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11177	-0-	-1037	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

12	4588	X	3180	-0-	-1408	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3304	-0-	-1284	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	2775	-0-	-1517	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2931	-0-	-1068	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2700	-0-	-1273	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2701	-0-	-2538	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1859	-0-	-3211	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1120	-0-	-4119	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13464	-0-	-2283	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13874	-0-	-2959	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13269	-0-	-2271	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13386	-0-	-2052	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

12	23157	X	17656	-0-	-5501	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	17613	-0-	-4149	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	15349	-0-	-4603	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17874	-0-	-2958	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15523	-0-	-3917	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16296	-0-	-1374	-0-	16296	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
01	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8042	-0-	-1444	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3827	-0-	-7033	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	4429	-0-	-6793	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 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
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	10590	-0-	7490	21639	10590	2			N	-0-					-0-
01	31715	X	10076	-0-	-21639	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 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
12	3515	X	3307	-0-	-208	-0-	3306	2	1	9	N	1	3	1			2
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					2
02	1798	X	1591	-0-	-207	-0-	1590	2	1	9	N	1					3
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1					5
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1	3	1			3

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 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
12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11361	-0-	-1194	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10035	-0-	-1275	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10413	-0-	-957	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10512	-0-	-834	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	X	29189	-0-	-1842	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	29272	-0-	-1759	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
02	29029	X	26803	-0-	-2226	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	27719	-0-	-2289	-0-	27719	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27335	-0-	-1705	-0-	27335	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	27989	-0-	-1275	-0-	27989	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		18985	-0-	18985	18985	18985	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		17760	-0-	17760	36745	17760	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		16924	-0-	16924	53669	16924	2			N	-0-					-0-
03	68562	X	14893	-0-	-53669	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13833	-0-	-687	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
*05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	15673	-0-	-1067	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14932	-0-	-1436	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13736	-0-	-1344	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14450	-0-	-1546	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13815	-0-	-1455	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14004	-0-	-1682	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14508	X	14007	-0-	-501	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12688	-0-	-1262	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	10934	-0-	-1826	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12967	-0-	-1045	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12096	-0-	-1464	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

12	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	9926	-0-	-1916	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9327	-0-	-1751	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9458	-0-	-2384	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
*05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

12	18445	X	16104	-0-	-2341	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	15869	-0-	-2576	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	14699	-0-	-1860	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15290	-0-	-2411	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14470	-0-	-2120	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	14679	-0-	-1410	-0-	14679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

12	18197	X	15241	-0-	-2956	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14669	-0-	-1919	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15337	-0-	-597	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	10071	-0-	-4779	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14969	-0-	-717	-0-	14969	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

12	14B2	EXT	6652	-0-	6652	6652	6652	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	23270	-0-	23270	29922	23270	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15632	-0-	15632	45554	15632	2			N	-0-					-0-
03	73936	X	28382	-0-	-45554	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
04	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
*05	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

12	19406	X	18920	-0-	-486	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	18506	-0-	-652	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	17858	-0-	-64	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	18126	-0-	-1032	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17243	-0-	-1177	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17343	-0-	-1753	-0-	17343	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	81	-0-	-4849	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	1213	-0-	-9197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6231	X	5090	-0-	-1141	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
*05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	21607	X	12154	-0-	-9453	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
02	18734	X	-0-	-0-	-18734	-0-					N	-0-					-0-
03	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-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
12	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
*05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22444	X	22145	-0-	-299	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	22182	-0-	-293	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	20432	-0-	-593	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21483	-0-	-992	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20227	-0-	-1253	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	21758	-0-	-438	-0-	21758	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
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11654	-0-	-839	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	7415	-0-	-4272	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10660	-0-	-1833	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10398	-0-	-1692	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10426	-0-	-2067	-0-	10426	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
12	18073	X	15564	-0-	-2509	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14892	-0-	-2344	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	9421	-0-	-6703	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	12541	-0-	-4695	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12679	-0-	-3041	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11892	-0-	-3670	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	8674	-0-	-5338	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	9490	-0-	-3618	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10024	-0-	-3988	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8988	-0-	-3612	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9002	-0-	-3770	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

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
12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10482	-0-	-2916	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	9157	-0-	-5754	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8676	-0-	-5754	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	8374	-0-	-6537	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	7515	-0-	-5784	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	6342	-0-	-6957	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6548	-0-	-5632	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9656	-0-	-1744	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
*05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38223	X	36972	-0-	-1251	-0-	36972	2			N	-0-					-0-
01	38037	X	36631	-0-	-1406	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
02	34771	X	33324	-0-	-1447	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	35330	-0-	-1653	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	33514	-0-	-2276	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	33468	-0-	-3515	-0-	33468	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 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
12	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16913	-0-	-1625	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	15728	-0-	-1614	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16151	-0-	-2387	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15764	-0-	-1486	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15339	-0-	-2486	-0-	15339	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8553	-0-	-263	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9010	-0-	-1251	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8413	-0-	-1517	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7130	X	5205	-0-	-1925	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5254	-0-	-24	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4839	-0-	-772	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 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
12	9920	X	9109	-0-	-811	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9072	-0-	-693	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8373	-0-	-414	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7910	-0-	-1483	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8813	-0-	-277	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 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
12	7781	X	6409	-0-	-1372	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6631	-0-	-902	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5466	-0-	-1552	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	20631	-0-	-976	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	18929	-0-	-1284	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	18435	-0-	-3420	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17907	-0-	-3243	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	18930	-0-	-2925	-0-	18930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

12	21669	X	19814	-0-	-1855	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	19223	-0-	-1981	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	17765	-0-	-1752	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	16567	-0-	-4296	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	16479	-0-	-3171	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17910	-0-	-1899	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

12	11501	X	7647	-0-	-3854	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	7495	-0-	-4006	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7443	-0-	-2939	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7616	-0-	-2180	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5952	-0-	-2015	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

12	3224	X	487	-0-	-2737	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	82	-0-	-1623	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
01	14756	X	6391	-0-	-8365	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11390	-0-	-2414	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10482	-0-	-2259	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	9433	-0-	-2750	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					14
01	5766	X	2621	-0-	-3145	-0-	2621	2			Y	-0-					14
02	5394	X	3662	-0-	-1732	-0-	3662	2			Y	-0-					14
03	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5636	2			Y	-0-					14
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					14
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5266	2	6	9	Y	5					19

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	7716	-0-	-4281	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7141	-0-	-4082	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10087	-0-	-298	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9868	-0-	-182	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
*05	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11557	-0-	-750	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10946	-0-	-567	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10912	-0-	-1395	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10208	-0-	-1342	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10185	-0-	-1750	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

12	16926	X	15037	-0-	-1889	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15520	-0-	-1406	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13642	-0-	-2192	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	11145	-0-	-4545	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	12774	-0-	-2757	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

12	16926	X	16622	-0-	-304	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16822	-0-	-104	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	15175	-0-	-1210	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16199	-0-	-1316	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15901	-0-	-1049	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16164	-0-	-669	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

12	8370	X	6339	-0-	-2031	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6324	X	4452	-0-	-1872	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5403	-0-	-339	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2806	-0-	-2991	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4996	-0-	-614	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	13044	-0-	-875	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12913	-0-	-1099	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11131	-0-	-1977	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12565	-0-	-1447	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12813	-0-	-327	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12937	-0-	-114	-0-	12937	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6156	-0-	-204	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

12	19592	X	18076	-0-	-1516	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18174	-0-	-1356	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16352	-0-	-1367	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17513	-0-	-1428	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16371	-0-	-1959	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17284	-0-	-882	-0-	17284	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

12	12183	X	8820	-0-	-3363	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11444	-0-	-150	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9974	-0-	-727	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10626	-0-	-813	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9651	-0-	-1419	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9674	-0-	-1765	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

12	13671	X	10710	-0-	-2961	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11832	-0-	-1839	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9860	-0-	-870	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6952	-0-	-4518	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10110	-0-	-1350	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11672	-0-	-170	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 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
12	4774	X	3597	-0-	-1177	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3383	-0-	-1329	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3118	-0-	-1203	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4176	-0-	1076	1076	4176	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3642	-0-	542	1618	3642	2			N	-0-					-0-
02	1618	N	-0-	-0-	-1618	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 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
12	20026	X	11789	-0-	-8237	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	14750	-0-	-13057	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
02	26013	X	11185	-0-	-14828	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	10902	-0-	-16905	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	9118	-0-	-5162	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	10317	-0-	-4439	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
01	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
*05	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
*05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9228	-0-	-2118	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	8203	-0-	-3143	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	7274	-0-	-3079	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7984	-0-	-1466	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	4351	-0-	-4887	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	11757	-0-	-3619	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	6953	-0-	-8423	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	6972	-0-	-7412	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	1004	-0-	-12264	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6840	-0-	-5760	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	148	-0-	-11601	-0-	148	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	32798	X	31772	-0-	-1026	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	30975	-0-	-1885	-0-	30975	2			N	-0-					-0-
02	31494	X	27205	-0-	-4289	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	28000	-0-	-5666	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	26400	-0-	-6180	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	29120	-0-	-2655	-0-	29120	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

12	13454	X	8980	-0-	-4474	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9010	-0-	-3359	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9357	-0-	-2214	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9931	-0-	-1787	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7469	-0-	-2544	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

12	18445	X	16716	-0-	-1729	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	17296	-0-	-1149	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	15633	-0-	-1622	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16760	-0-	-538	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	17360	X	15957	-0-	-1403	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16072	-0-	-1133	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	13851	-0-	-1809	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14404	-0-	-1561	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13900	-0-	-1640	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13599	-0-	-2459	-0-	13599	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5819	-0-	5819	5820	5819	2			N	-0-					-0-
03	13286	X	7466	-0-	-5820	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
*05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

12	10695	X	9377	-0-	-1318	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7555	-0-	-3140	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
*05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

12	13020	X	11349	-0-	-1671	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	7416	-0-	-5604	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9249	-0-	-2097	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	6307	-0-	-4673	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9273	-0-	-2073	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2258	-0-	-584	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2542	-0-	-398	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	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
12	12896	X	10948	-0-	-1948	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12583	-0-	-3878	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14881	-0-	-518	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
03	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
*05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-

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
12	7967	X	6025	-0-	-1942	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6663	-0-	-837	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6838	-0-	-1408	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3554	-0-	-2336	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	1239	-0-	-4271	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	515	-0-	-3050	-0-	515	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	9599	-0-	-476	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8566	-0-	-1294	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8362	-0-	-2178	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7972	-0-	-2228	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8537	-0-	-1600	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
12	13113	X	12867	-0-	-246	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12170	-0-	-329	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11634	-0-	-1727	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7863	-0-	-135	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15810	X	13918	-0-	-1892	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14509	-0-	-1301	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	13675	-0-	-1115	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14296	-0-	-1173	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
*05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
*05	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

12	9207	X	2627	-0-	-6580	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	5144	-0-	-3815	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	3630	-0-	-4316	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

12	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	16961	-0-	-2848	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	15539	-0-	-2441	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16368	-0-	-2077	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16003	-0-	-1097	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15836	-0-	-1121	-0-	15836	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

12	16585	X	15036	-0-	-1549	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15023	-0-	-1376	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14496	-0-	-91	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14392	-0-	-643	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14246	-0-	-304	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
*05	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

12	3100	N	19154	-0-	16054	16054	19154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	19660	-0-	16560	32614	19660	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	25708	-0-	22808	55422	25708	2			N	-0-					-0-
03	82814	X	27392	-0-	-55422	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24771	-0-	-2695	-0-	24771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

12	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8037	-0-	-426	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7548	-0-	-342	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

12	13392	X	5873	-0-	-7519	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	9886	-0-	-3506	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	9333	-0-	-3050	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10092	-0-	-3145	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7572	-0-	-1998	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9046	-0-	-936	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

12	38254	X	34374	-0-	-3880	-0-	34374	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	35586	-0-	-901	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	31269	-0-	-2777	-0-	31269	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	33864	-0-	-2530	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	31546	-0-	-2894	-0-	31546	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	30994	-0-	-4594	-0-	30994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	12770	-0-	-2172	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13273	-0-	-1669	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12181	-0-	-1507	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10952	-0-	-3680	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13205	-0-	-63	-0-	13205	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 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
12	24211	X	10205	-0-	-14006	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	9035	-0-	-13936	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	20590	X	6710	-0-	-13880	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	7185	-0-	-14453	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8925	-0-	-5505	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8139	-0-	-2060	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

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
12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
01	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
*05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 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
12	21390	X	3987	-0-	-17403	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	3823	-0-	-17443	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	-0-	-0-	-18212	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	9677	-0-	-7094	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
*05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19210	-0-	-2800	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	17514	-0-	-2786	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18608	-0-	-1294	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	17135	-0-	-2125	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	19010	-0-	-551	-0-	19010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

12	14880	X	14705	-0-	-175	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14810	-0-	-70	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	13285	-0-	-1012	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13687	-0-	-1596	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12075	-0-	-2715	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12652	-0-	-2166	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

12	12183	X	8160	-0-	-4023	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	8061	-0-	-4122	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6564	-0-	-918	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5832	-0-	-2321	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6927	-0-	-963	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6192	-0-	-1961	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

12	19778	X	18084	-0-	-1694	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	18650	-0-	-1128	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16305	-0-	-1994	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17421	-0-	-2140	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	15568	-0-	-3362	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	15149	-0-	-3513	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

12	22909	X	19603	-0-	-3306	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	19413	-0-	-3496	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	21431	X	19575	-0-	-1856	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19955	-0-	-1315	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
*05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	21134	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

12	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	24976	-0-	-6892	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	21864	-0-	-5106	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	21458	-0-	-7372	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	12583	-0-	-15317	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	17811	-0-	-9252	-0-	17811	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

12	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
03	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	17370	-0-	-2780	-0-	17370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	16089	X	13593	-0-	-2496	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	10848	-0-	-4342	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	4853	-0-	-9357	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	7590	-0-	-7600	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12551	-0-	-1027	-0-	12551	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
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	406	X	1	-0-	-405	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11426	X	-0-	-0-	-11426	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	53	-0-	-7573	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13082	X	7598	-0-	-5484	-0-	7598	2			N	-0-					19
01	10633	X	3749	-0-	-6884	-0-	3749	2			N	-0-					19
02	8932	X	5645	-0-	-3287	-0-	5645	2			N	-0-					19
03	9548	X	3101	-0-	-6447	-0-	3101	2			N	-0-					19
04	9240	X	2081	-0-	-7159	-0-	2081	2			N	-0-					19
05	6138	X	901	-0-	-5237	-0-	895	2	6	9	N	5					24

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 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
12	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4740	-0-	-277	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32891	X	30027	-0-	-2864	-0-	30027	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	29348	-0-	-2830	-0-	29348	2			N	-0-					-0-
02	29551	X	26955	-0-	-2596	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	28367	-0-	-1982	-0-	28367	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	26885	-0-	-2485	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	26876	-0-	-3163	-0-	26876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 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
12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
01	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
*05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	16065	-0-	-396	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	14403	-0-	-996	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14532	-0-	-1929	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14399	-0-	-1141	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13852	-0-	-2206	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 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
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1218	-0-	-1782	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	33449	X	31271	-0-	-2178	-0-	31271	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	30736	-0-	-2403	-0-	30736	2			N	-0-					-0-
02	30508	X	28094	-0-	-2414	-0-	28094	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	29549	-0-	-2567	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27956	-0-	-2704	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	28433	-0-	-2846	-0-	28433	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	33635	X	29875	-0-	-3760	-0-	29875	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28982	-0-	-3196	-0-	28982	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	27770	-0-	-1636	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29232	-0-	-2202	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27960	-0-	-2460	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	28477	-0-	-1407	-0-	28477	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

12	23064	X	20459	-0-	-2605	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	18190	-0-	-4440	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	18380	-0-	-2239	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	19557	-0-	-2360	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18369	-0-	-2091	-0-	18369	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

12	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2			N	-0-					-0-
01	52886	X	46278	-0-	-6608	-0-	46278	2			N	-0-					-0-
02	47763	X	42509	-0-	-5254	-0-	42509	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	45130	-0-	-2579	-0-	45130	2			N	-0-					-0-
04	45120	X	42841	-0-	-2279	-0-	42841	2			N	-0-					-0-
05	46531	X	41725	-0-	-4806	-0-	41725	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

12	22444	X	19000	-0-	-3444	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	22037	-0-	-407	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
02	20735	X	15863	-0-	-4872	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	15353	-0-	-6812	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	15042	-0-	-6408	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	11071	-0-	-10970	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	20274	X	18856	-0-	-1418	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	8240	-0-	-10059	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	11113	-0-	-8567	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	11399	-0-	-8937	-0-	11399	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

12	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
01	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
02	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
03	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
*05	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
01	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
03	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16117	-0-	-2693	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15262	-0-	-5198	-0-	15262	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

12	53754	X	50399	-0-	-3355	-0-	50399	2			N	-0-					-0-
01	53754	X	50556	-0-	-3198	-0-	50556	2			N	-0-					-0-
02	50286	X	46019	-0-	-4267	-0-	46019	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	48782	-0-	-3143	-0-	48782	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	46159	-0-	-4091	-0-	46159	2			N	-0-					-0-
05	50561	X	45658	-0-	-4903	-0-	45658	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

12	25482	X	23263	-0-	-2219	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	22806	-0-	-2304	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	21981	-0-	-204	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
03	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	22823	-0-	-675	-0-	22823	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	27714	X	24246	-0-	-3468	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	23744	-0-	-3970	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	20600	-0-	-5326	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	20786	-0-	-5285	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	19383	-0-	-4377	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22581	-0-	-1661	-0-	22581	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5758	-0-	-2984	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	4842	-0-	-3510	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4661	-0-	-4267	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4178	-0-	-4462	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4097	-0-	-3126	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	32457	X	19455	-0-	-13002	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	18650	-0-	-12970	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
02	29580	X	14729	-0-	-14851	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	14724	-0-	-9859	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	14644	-0-	-4196	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	12434	-0-	-7034	-0-	12434	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

12	20832	X	15572	-0-	-5260	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16103	-0-	-4729	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	17318	-0-	-2170	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18003	-0-	-2147	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	16797	-0-	-1710	-0-	16797	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10449	-0-	-60	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9465	-0-	-366	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	1224	-0-	-9285	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7994	-0-	-2116	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5835	-0-	-4612	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

12	54715	X	50320	-0-	-4395	-0-	50320	2			N	-0-					-0-
01	54715	X	50222	-0-	-4493	-0-	50222	2			N	-0-					-0-
02	51185	X	45791	-0-	-5394	-0-	45791	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	48946	-0-	-2359	-0-	48946	2			N	-0-					-0-
04	49650	X	46041	-0-	-3609	-0-	46041	2			N	-0-					-0-
05	50313	X	45726	-0-	-4587	-0-	45726	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	23951	-0-	-9095	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
02	29638	X	17160	-0-	-12478	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	18421	-0-	-13261	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	20964	-0-	-7686	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	20978	-0-	-6147	-0-	20978	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

12	13516	X	6156	-0-	-7360	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	6350	-0-	-7166	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6126	-0-	-1385	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	731	-0-	-5419	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3967	-0-	-2574	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

12	14229	X	13090	-0-	-1139	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12912	-0-	-1317	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	11591	-0-	-1720	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12463	-0-	-1301	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12565	-0-	-545	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
*05	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 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
12	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			Y	-0-					-0-
01	35247	X	31618	-0-	-3629	-0-	31618	2			Y	-0-					-0-
02	32973	X	28481	-0-	-4492	-0-	28481	2			Y	-0-					-0-
03	34844	X	29428	-0-	-5416	-0-	29428	2			Y	-0-					-0-
04	32700	X	27643	-0-	-5057	-0-	27643	2			Y	-0-					-0-
05	33573	X	27512	-0-	-6061	-0-	27512	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
02	7917	X	129	-0-	-7788	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	8570	-0-	-2683	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	7384	-0-	-3869	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	7172	-0-	-3355	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
*05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 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
12	43121	X	40914	-0-	-2207	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	39443	-0-	-2221	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	36876	-0-	-2100	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	39278	-0-	-1642	-0-	39278	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	37885	-0-	-1715	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	38778	-0-	-2142	-0-	38778	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 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
12	21483	X	19712	-0-	-1771	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19963	-0-	-1117	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	17893	-0-	-1827	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19170	-0-	-1352	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18295	-0-	-1565	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18676	-0-	-1288	-0-	18676	2			N	-0-					-0-

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
12	6665	X	5005	-0-	-1660	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	1945	-0-	-3449	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	1896	-0-	-5604	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3599	-0-	-4151	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 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
12	9641	X	9628	-0-	-13	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9647	-0-	-56	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	5323	-0-	-3754	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	5379	-0-	-4324	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	4890	-0-	-4440	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	4980	-0-	-4661	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

12	558	X	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

12	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	27121	-0-	-2143	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
02	26535	X	25798	-0-	-737	-0-	25798	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	20767	-0-	-6203	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	2295	-0-	-23955	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	11570	-0-	-16020	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	18278	-0-	-7793	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	16432	-0-	-6913	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17885	-0-	-2637	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16676	-0-	-2885	-0-	16676	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

12	47616	X	44058	-0-	-3558	-0-	44058	2			N	-0-					-0-
01	47616	X	44135	-0-	-3481	-0-	44135	2			N	-0-					-0-
02	43819	X	40281	-0-	-3538	-0-	40281	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	42189	-0-	-3226	-0-	42189	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39751	-0-	-3269	-0-	39751	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	40690	-0-	-3454	-0-	40690	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

12	28334	X	27607	-0-	-727	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	27800	-0-	-534	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
02	26506	X	24204	-0-	-2302	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	26287	-0-	-1334	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	25044	-0-	-1866	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25353	-0-	-2454	-0-	25353	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

12	6231	X	4406	-0-	-1825	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4682	-0-	-1549	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3307	-0-	-2348	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4423	-0-	-1591	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2110	-0-	-2571	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14818	X	8160	-0-	-6658	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	9303	-0-	-3872	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	7827	-0-	-3744	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
*05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	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
12	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8176	-0-	-147	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8565	-0-	-456	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6135	-0-	-2595	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6417	-0-	-2604	-0-	6417	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	37758	X	34591	-0-	-3167	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	34010	-0-	-2570	-0-	34010	2			N	-0-					-0-
02	33234	X	30831	-0-	-2403	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	32430	-0-	-3096	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29650	-0-	-4730	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	31657	-0-	-2939	-0-	31657	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
12	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	15841	-0-	-3751	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
02	18328	X	12782	-0-	-5546	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	16998	-0-	-2594	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16210	-0-	-1640	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16302	-0-	-996	-0-	16302	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4355	-0-	-1318	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3987	-0-	-1320	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4200	-0-	-1473	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3883	-0-	-1517	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3433	-0-	-1434	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	9061	-0-	-5757	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13753	-0-	-1065	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	11528	-0-	-884	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11535	-0-	-1733	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11507	-0-	-1813	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
*05	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22599	X	19581	-0-	-3018	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20841	-0-	-1076	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
02	19865	X	18803	-0-	-1062	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20602	-0-	-571	-0-	20602	2			N	-0-					-0-
04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	17971	-0-	-2861	-0-	17971	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	14729	-0-	-58	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
02	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	17732	-0-	-3751	-0-	17732	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11240	-0-	-1160	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11155	-0-	-1245	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10448	-0-	-717	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
*05	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	17515	X	15061	-0-	-2454	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	12836	-0-	-3005	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14124	-0-	-695	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13133	-0-	-1933	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11300	-0-	-3280	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10134	-0-	-4963	-0-	10134	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	19344	X	18344	-0-	-1000	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	18465	-0-	-538	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16997	-0-	-722	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
03	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15608	-0-	-2272	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15825	-0-	-2651	-0-	15825	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	14911	X	12084	-0-	-2827	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
01	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
02	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
03	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	22112	2			N	-0-					-0-
04	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
*05	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	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
12	31341	X	30366	-0-	-975	-0-	30366	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	29874	-0-	-1467	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	27361	-0-	-1958	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	28855	-0-	-2114	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	29640	X	27186	-0-	-2454	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	27245	-0-	-3135	-0-	27245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14570	X	7129	-0-	-7441	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	7105	-0-	-7465	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7771	-0-	-2031	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8564	-0-	-891	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6942	-0-	-588	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	17659	-0-	-290	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16081	-0-	-971	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15581	-0-	-2647	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13947	-0-	-3693	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	13775	-0-	-4422	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

12	12927	X	196	-0-	-12731	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	204	-0-	-12723	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	6865	-0-	-3198	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	4551	-0-	-6206	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	650	-0-	-9400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3237	-0-	-4110	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

12	21328	X	19094	-0-	-2234	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	16203	-0-	-5125	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
02	18618	X	16386	-0-	-2232	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	7229	-0-	-12239	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	6254	-0-	-12526	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18637	-0-	-459	-0-	18637	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	10435	-0-	7535	7791	10435	2			N	-0-					-0-
03	12205	X	4414	-0-	-7791	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

12	10633	X	9762	-0-	-871	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8292	-0-	-1104	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 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
12	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
01	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
04	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
*05	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

12	38409	X	35761	-0-	-2648	-0-	35761	2			N	-0-					-0-
01	37138	X	34614	-0-	-2524	-0-	34614	2			N	-0-					-0-
02	34481	X	33106	-0-	-1375	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
03	36704	X	33920	-0-	-2784	-0-	33920	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	33970	-0-	-920	-0-	33970	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	35223	-0-	-551	-0-	35223	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

12	12183	X	10744	-0-	-1439	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	9840	-0-	-20	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10521	-0-	-236	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9754	-0-	-1556	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8848	-0-	-2839	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

12	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15042	2	7	9	N	6					50
01	23746	X	14928	-0-	-8818	-0-	14924	2	4	9	N	4					54
02	22214	X	8924	-0-	-13290	-0-	8921	2	3	9	N	3					57
03	18786	X	5137	-0-	-13649	-0-	5136	2	1	9	N	1					58
04	14550	X	6502	-0-	-8048	-0-	6499	2	3	9	N	3	29	1			32
05	15035	X	10110	-0-	-4925	-0-	10110	2			N	-0-					32

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

12	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5311	-0-	-2039	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5406	-0-	-2189	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

12	14663	X	11387	-0-	-3276	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13674	-0-	-2818	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	13072	-0-	-2356	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13465	-0-	-3027	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12483	-0-	-2217	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10636	-0-	-3345	-0-	10636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15531	X	11371	-0-	-4160	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	11606	-0-	-3584	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	10495	-0-	-3715	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	10982	-0-	-3960	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10389	-0-	-2781	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10381	-0-	-1213	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 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
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13275	-0-	-297	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12264	-0-	-1345	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	11912	-0-	-2338	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11796	-0-	-2929	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 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
12	39246	X	17637	-0-	-21609	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	28217	-0-	-11029	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
02	31987	X	26756	-0-	-5231	-0-	26756	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	24374	-0-	-643	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	18581	-0-	-8719	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	269	-0-	-28344	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6709	-0-	-235	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3341	-0-	-3603	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-					-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12741	X	6380	-0-	-6361	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	9328	-0-	-3413	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	7632	-0-	-4287	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8389	-0-	-2182	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6925	-0-	-2406	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4227	-0-	-1225	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5400	-0-	-1080	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5074	-0-	-1622	-0-	5074	2			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
12	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4012	-0-	-193	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3833	-0-	-631	-0-	3833	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
12	29729	X	27774	-0-	-1955	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
01	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	30299	2			N	-0-					-0-
02	30769	X	26563	-0-	-4206	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	26819	-0-	-6072	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	22394	-0-	-9436	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	17986	-0-	-12301	-0-	17986	2			N	-0-					-0-

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
12	15252	X	13955	-0-	-1297	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12696	-0-	-2556	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	11403	-0-	-2111	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	120	-0-	-14326	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
05	13950	X	8360	-0-	-5590	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	24769	X	19406	-0-	-5363	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	15806	-0-	-4902	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	17386	-0-	-1986	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17938	-0-	-992	-0-	17938	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	17749	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
12	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20872	-0-	-1882	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
02	20735	X	18892	-0-	-1843	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19712	-0-	-2453	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18929	-0-	-2521	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19708	-0-	-2302	-0-	19708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

12	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
01	18693 X	16800	-0-	-1893	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
02	17487 X	15816	-0-	-1671	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
03	18693 X	16565	-0-	-2128	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	17730 X	15798	-0-	-1932	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
05	16895 X	16299	-0-	-596	-0-	16299	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

12	13330 X	12394	-0-	-936	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	13330 X	12530	-0-	-800	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
02	12151 X	11306	-0-	-845	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
03	12989 X	12107	-0-	-882	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
04	12300 X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12524 X	11141	-0-	-1383	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

12	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
01	30008 X	27839	-0-	-2169	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
02	27927 X	25319	-0-	-2608	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
03	29636 X	26363	-0-	-3273	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
04	28290 X	25260	-0-	-3030	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
05	28644 X	25969	-0-	-2675	-0-	25969	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

12	6975 X	2209	-0-	-4766	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5307 X	179	-0-	-5128	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	2201 X	36	-0-	-2165	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7276	-0-	-753	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6997	-0-	-688	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7007	-0-	-1208	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6651	-0-	-1299	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5452	-0-	-2019	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

12	7130	X	4804	-0-	-2326	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4061	-0-	-1953	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	854	-0-	-4772	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2415	-0-	-2731	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	1822	-0-	-2978	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	832	-0-	-3973	-0-	832	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

12	37107	X	33764	-0-	-3343	-0-	33764	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34115	-0-	-2713	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
02	34452	X	31411	-0-	-3041	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	32904	-0-	-3118	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	30613	-0-	-2477	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	32118	-0-	-1982	-0-	32118	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	14133	-0-	-3351	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	14450	-0-	-1268	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15690	-0-	-492	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15015	-0-	-645	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15846	-0-	-243	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7149	-0-	-663	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5666	-0-	-1642	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6644	-0-	-286	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

12	16647	X	15685	-0-	-962	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	15232	-0-	-1415	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
02	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	12806	-0-	-2880	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13414	-0-	-1766	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13604	-0-	-2082	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	11630	-0-	-4304	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
02	14906	X	9888	-0-	-5018	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	8510	-0-	-7424	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	7295	-0-	-5995	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8981	-0-	-4752	-0-	8981	2			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
12	20367	X	17248	-0-	-3119	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17566	-0-	-1127	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15394	-0-	-527	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	14891	-0-	-2345	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9255	-0-	-7755	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	12176	-0-	-5401	-0-	12176	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
12	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	20269	-0-	-2361	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
02	21373	X	15994	-0-	-5379	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	15305	-0-	-7542	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	20146	-0-	-1964	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	19649	-0-	-3136	-0-	19649	2			N	-0-					-0-

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
12	15159	X	14142	-0-	-1017	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12227	-0-	-2932	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	12403	-0-	-1778	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12229	-0-	-1541	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	6399	-0-	-7737	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	15366	-0-	-506	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14879	-0-	-993	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	13357	-0-	-1491	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13444	-0-	-1766	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 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
12	10664	X	7162	-0-	-3502	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
02	13311	X	3862	-0-	-9449	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
04	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
*05	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 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
12	45105	X	39168	-0-	-5937	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
01	41416	X	35345	-0-	-6071	-0-	35345	2			N	-0-					-0-
02	38744	X	34580	-0-	-4164	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	36811	-0-	-2342	-0-	36811	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	32540	-0-	-5350	-0-	32540	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	23353	-0-	-15800	-0-	23353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 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
12	2573	X	565	-0-	-2008	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	178	-0-	-2395	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

12	12276	X	7388	-0-	-4888	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	9621	-0-	-3585	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	8811	-0-	-3543	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	9974	-0-	-3232	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8819	-0-	-481	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9035	-0-	-575	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

12	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8298	-0-	-661	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7585	-0-	-651	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8465	-0-	-60	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6384	-0-	-963	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	5105	-0-	-1768	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5075	-0-	-2117	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	2817	-0-	-4143	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	2851	-0-	-3535	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

12	21111	X	17494	-0-	-3617	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17997	-0-	-3114	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	17241	-0-	-1464	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16296	-0-	-2274	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16576	-0-	-1869	-0-	16576	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	392	-0-	-4010	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	8556	X	8555	-0-	-1	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6194	-0-	-2951	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					69
01	7595	X	3705	-0-	-3890	-0-	3692	2	13	9	N	12					81
02	7105	X	5370	-0-	-1735	-0-	5366	2	4	9	N	4					85
03	6324	X	4148	-0-	-2176	-0-	4139	2	9	9	N	8					93
04	5040	X	3673	-0-	-1367	-0-	3660	2	13	9	N	12					105
05	5735	X	3006	-0-	-2729	-0-	2994	2	12	9	N	11	76	1			40

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22692	X	18306	-0-	-4386	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	17718	-0-	-4974	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
02	21228	X	16967	-0-	-4261	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	18022	-0-	-299	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16865	-0-	-865	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17066	-0-	-1255	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	17820	-0-	-3787	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	15789	-0-	-5818	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	11625	-0-	-8588	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	11541	-0-	-8888	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	11908	-0-	-6992	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	7490	-0-	-10335	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 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
12	22506	X	20835	-0-	-1671	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	20084	-0-	-2360	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
02	21547	X	19267	-0-	-2280	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	13455	-0-	-9578	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	18219	-0-	-4071	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	16463	-0-	-4369	-0-	16463	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	23704	-0-	-1282	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	22067	-0-	-2235	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	23678	-0-	-2300	-0-	23678	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	22034	-0-	-3106	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	22358	-0-	-3155	-0-	22358	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

12	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
01	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	19128	2			N	-0-					-0-
02	17893	X	17713	-0-	-180	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	18478	-0-	-649	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17606	-0-	-904	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18074	-0-	-1053	-0-	18074	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

12	17887	X	15714	-0-	-2173	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	15613	-0-	-135	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	12747	-0-	-1985	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13658	-0-	-2059	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12983	-0-	-2227	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13361	-0-	-2356	-0-	13361	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

12	4495	X	3156	-0-	-1339	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

12	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19509	-0-	-424	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18015	-0-	-690	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
03	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	14135	-0-	-5365	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	19091	-0-	-1059	-0-	19091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 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
12	19716	X	16647	-0-	-3069	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16622	-0-	-2257	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	17661	X	15486	-0-	-2175	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16325	-0-	-1655	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15888	-0-	-1482	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15999	-0-	-648	-0-	15999	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	731	-0-	-2028	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	910	-0-	-1725	-0-	910	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

12	14632	X	9446	-0-	-5186	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10154	-0-	-4478	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	10595	-0-	-3093	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
*05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

12	30194	X	26341	-0-	-3853	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	26486	-0-	-3150	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	22276	-0-	-4491	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26313	-0-	-1649	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25148	-0-	-1162	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	25619	-0-	-855	-0-	25619	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

12	10013	X	9578	-0-	-435	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9476	-0-	-320	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8919	-0-	-274	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9419	-0-	-408	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9088	-0-	-422	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
*05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2570	-0-	2570	5430	2570	2			N	-0-					-0-
*05	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

12	5456	X	212	-0-	-5244	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4781	-0-	-323	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3580	-0-	-667	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2331	-0-	-1959	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3775	-0-	-1340	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

12	15779	X	13823	-0-	-1956	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12708	-0-	-2761	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	11873	-0-	-2337	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12493	-0-	-1860	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11864	-0-	-2026	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
*05	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	15294	-0-	-5662	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	8203	-0-	-11401	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	5288	-0-	-15141	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	9620	-0-	-9250	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	11439	-0-	-7905	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

12	18569	X	14667	-0-	-3902	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	13908	-0-	-4661	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	13587	-0-	-3204	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16731	-0-	-443	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
*05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

12	11811	X	6416	-0-	-5395	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	5660	-0-	-6151	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	5142	-0-	-3297	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5697	-0-	-1681	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5814	-0-	-546	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

12	5084	X	2501	-0-	-2583	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	814	-0-	-1616	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

12	19003	X	18339	-0-	-664	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18200	-0-	-1206	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16901	-0-	-1253	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17722	-0-	-1684	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
*05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	12690	-0-	-1322	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12408	-0-	-1604	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12251	-0-	-857	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	13035	-0-	-760	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10646	-0-	-2436	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

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
12	18228	X	14162	-0-	-4066	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	13570	-0-	-4658	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13062	-0-	-3004	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13698	-0-	-1895	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11539	-0-	-3191	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	8385	-0-	-5782	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18414 X	17254	-0-	-1160	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
01	18414 X	16988	-0-	-1426	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
02	17226 X	14407	-0-	-2819	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
03	17918 X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
04	17010 X	14862	-0-	-2148	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
05	17267 X	13647	-0-	-3620	-0-	13647	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

12	5549 X	3385	-0-	-2164	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	3062	-0-	-2487	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	5191 X	2752	-0-	-2439	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

12	27435 X	22994	-0-	-4441	-0-	22994	2			N	-0-					-0-
01	26691 X	23042	-0-	-3649	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
02	23838 X	21317	-0-	-2521	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
03	25482 X	20962	-0-	-4520	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
04	23370 X	20532	-0-	-2838	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
05	23033 X	17925	-0-	-5108	-0-	17925	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
01	18507 X	17633	-0-	-874	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
02	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
03	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
04	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
05	20243 X	19625	-0-	-618	-0-	19625	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

12	18135 X	17019	-0-	-1116	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
01	18135 X	14252	-0-	-3883	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
02	16907 X	15142	-0-	-1765	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
03	18073 X	16644	-0-	-1429	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
04	16620 X	13490	-0-	-3130	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
05	17019 X	16329	-0-	-690	-0-	16329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	7006	X	5684	-0-	-1322	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4907	-0-	-1154	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4540	-0-	-1133	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	21579	-0-	-90	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19375	-0-	-925	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20580	-0-	-1554	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18804	-0-	-2616	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18877	-0-	-3257	-0-	18877	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12204	-0-	-1870	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12477	-0-	-1597	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12154	-0-	-1273	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13403	-0-	-950	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12452	-0-	-1438	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	5614	-0-	-7375	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 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
12	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	8610	-0-	-4751	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	14906	X	7473	-0-	-7433	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	4790	-0-	-12670	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2646	-0-	-109	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

12	29512	X	25435	-0-	-4077	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	28400	-0-	-1112	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25065	-0-	-2543	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
03	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	23271	-0-	-4209	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	23538	-0-	-4858	-0-	23538	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

12	29171	X	22762	-0-	-6409	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	21315	-0-	-4384	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	20382	-0-	-2963	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	20901	-0-	-3372	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	19752	-0-	-2748	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19636	-0-	-3118	-0-	19636	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

12	3162	X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	1693	-0-	-2461	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	1425	-0-	-2519	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	713	-0-	-3367	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	331	-0-	-1374	-0-	331	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	13702	X	12307	-0-	-1395	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12577	-0-	-1125	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11825	-0-	-885	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 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
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 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
12	8029	X	7601	-0-	-428	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7744	-0-	-254	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7014	-0-	-468	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7018	-0-	-577	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5858	-0-	-1892	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 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
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8308	X	7997	-0-	-311	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8130	-0-	-829	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6505	-0-	-2888	-0-	6505	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
12	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	24330	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	383	-0-	-17597	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
03	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	2986	-0-	-20564	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*05	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			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
12	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16841	-0-	-364	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
02	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16038	-0-	-1942	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15983	-0-	-1417	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	4235	-0-	-13745	-0-	4235	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
12	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					38
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10971	2	8	9	N	7					45
02	9889	X	9531	-0-	-358	-0-	9529	2	2	9	N	2					47
03	10571	X	10228	-0-	-343	-0-	10224	2	4	9	N	4					51
04	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	9886	2	8	9	N	7					58
05	10571	X	9641	-0-	-930	-0-	9634	2	7	9	N	6	41	1			23

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5954	-0-	-658	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4258	-0-	-2500	-0-	4257	2	1	9	Y	1					1

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
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	17701	X	712	-0-	-16989	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
02	12992	X	2588	-0-	-10404	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	3569	-0-	-10319	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

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
12	19437	X	17384	-0-	-2053	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	17302	-0-	-2135	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
02	18734	X	15881	-0-	-2853	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16573	-0-	-3453	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	15569	-0-	-3811	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13696	-0-	-3695	-0-	13696	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
12	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	1918	-0-	-721	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1968	-0-	-402	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1711	-0-	-738	-0-	1711	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5022	X	3537	-0-	-1485	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2244	-0-	-1817	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	1676	-0-	-1543	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	1532	-0-	-2002	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1659	-0-	-1761	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1702	-0-	-1832	-0-	1702	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
12	T. A.		3048	-0-	3048	3048	3048	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3394	-0-	3394	6442	3394	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1039	-0-	1039	7481	1039	2			N	-0-					-0-
03	7481	X	-0-	-0-	-7481	-0-					N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			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
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4499	-0-	-1852	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4483	-0-	-2306	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4986	-0-	-1584	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5462	-0-	-1327	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11997	-0-	-527	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	11369	-0-	-347	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11667	-0-	-516	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10589	-0-	-1081	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	12681	-0-	-4059	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	11916	-0-	-3744	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13248	-0-	-3492	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12691	-0-	-3509	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14357	-0-	-2383	-0-	14357	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

12	11408	X	6162	-0-	-5246	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5086	-0-	-3439	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	1613	-0-	-4622	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	3586	-0-	-2744	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	1127	-0-	-5042	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
01	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2537	-0-	-856	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	991	-0-	-2636	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1578	-0-	-1932	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 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
12	16585	X	15571	-0-	-1014	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15090	-0-	-2270	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	10244	-0-	-5996	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	7332	-0-	-10028	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15457	-0-	-203	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
*05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7812	X	5510	-0-	-2302	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3598	-0-	-2168	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3441	-0-	-2319	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2626	-0-	-3326	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
01	44361	X	34085	-0-	-10276	-0-	34085	2			N	-0-					-0-
02	41325	X	-0-	-0-	-41325	-0-					N	-0-					-0-
03	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	-0-					-0-
04	38940	X	3634	-0-	-35306	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*05	50464	X	50464	-0-	-0-	-0-	50464	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

12	21576	X	21499	-0-	-77	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	21351	-0-	-1992	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	19269	-0-	-2568	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	23128	-0-	-215	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20807	-0-	-1753	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18870	-0-	-2644	-0-	18870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*05	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 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
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3642	-0-	-621	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1091	-0-	-3949	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3412	-0-	-1796	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	11230	-0-	-2751	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	11601	-0-	-5170	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	7000	-0-	-9269	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	1	-0-	-17390	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 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
12	30287	X	27065	-0-	-3222	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
01	31837	X	20935	-0-	-10902	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	19109	-0-	-10674	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	11431	-0-	-20406	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	8063	-0-	-22387	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	4282	-0-	-22781	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 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
12	46841	X	43336	-0-	-3505	-0-	43336	2			N	-0-					-0-
01	46841	X	44405	-0-	-2436	-0-	44405	2			N	-0-					-0-
02	42601	X	41159	-0-	-1442	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	41710	-0-	-3178	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39969	-0-	-3471	-0-	39969	2			N	-0-					-0-
05	44392	X	39066	-0-	-5326	-0-	39066	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

12	5642	X	5395	-0-	-247	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3077	-0-	-2565	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	911	-0-	-3990	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4727	-0-	-667	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

12	12369	X	10682	-0-	-1687	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10392	-0-	-1977	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9654	-0-	-1917	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10275	-0-	-1319	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9536	-0-	-1234	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8838	-0-	-1857	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

12	22320	X	17720	-0-	-4600	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17701	-0-	-4619	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
02	18821	X	16131	-0-	-2690	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17045	-0-	-2268	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	10882	-0-	-6278	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	13362	-0-	-4370	-0-	13362	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

12	T. A.		15478	-0-	15478	15478	15478	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18451	-0-	18451	33929	18451	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11596	-0-	11596	45525	11596	2			N	-0-					-0-
03	57124	X	11599	-0-	-45525	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	13192	-0-	-5253	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	3016	X	196	-0-	-2820	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	600	-0-	-2624	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	294	-0-	-2826	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

12	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
01	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 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
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
01	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

12	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	7159	-0-	-14913	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	-0-	-0-	-18850	-0-					N	-0-					-0-
03	17360	X	16416	-0-	-944	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12059	-0-	-571	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	1	-0-	-13050	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

12	57009	X	52939	-0-	-4070	-0-	52939	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	51733	-0-	-5276	-0-	51733	2			N	-0-					-0-
02	52171	X	46953	-0-	-5218	-0-	46953	2			N	-0-					-0-
03	54870	X	49164	-0-	-5706	-0-	49164	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	44240	-0-	-7330	-0-	44240	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	46833	-0-	-6115	-0-	46833	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

12	7316	X	6282	-0-	-1034	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5640	-0-	-2327	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5113	-0-	-2340	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6635	-0-	-1332	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

12	20460	X	18065	-0-	-2395	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17770	-0-	-2690	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	16271	-0-	-2434	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16976	-0-	-2585	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16412	-0-	-2218	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
*05	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7720	-0-	-81	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7598	-0-	-472	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7124	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
12	7998	X	1928	-0-	-6070	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	2739	-0-	-5259	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	5104	-0-	-2378	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	4392	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
12	7843	X	6950	-0-	-893	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4295	-0-	-1273	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4977	-0-	-1967	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5567	-0-	-1153	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4747	-0-	-2197	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

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
12	17639	X	15532	-0-	-2107	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15456	-0-	-1656	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14824	-0-	-952	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15130	-0-	-1486	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14128	-0-	-1952	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14964	-0-	-877	-0-	14964	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		591	-0-	591	591	591	2			N	-0-					-0-
02	31368	X	30777	-0-	-591	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
03	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	28598	2			N	-0-					-0-
04	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
05	24618	X	13933	-0-	-10685	-0-	13933	2			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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
01	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

12	37417	X	35872	-0-	-1545	-0-	35872	2			N	-0-					-0-
01	37417	X	34998	-0-	-2419	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
02	35003	X	32400	-0-	-2603	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	35032	-0-	-1176	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	33840	-0-	-870	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
05	35867	X	34642	-0-	-1225	-0-	34642	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

12	10168	X	8801	-0-	-1367	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8520	-0-	-1648	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8153	-0-	-1359	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	2315	-0-	-6489	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
01	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
02	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22479	-0-	-1267	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	20575	-0-	-3815	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22009	-0-	-3194	-0-	22009	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

12	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5045	-0-	-721	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 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
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2205	-0-	-1391	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 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
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	933	-0-	-1113	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 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
12	9548	X	152	-0-	-9396	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	1645	-0-	-10817	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	9936	-0-	-2157	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10262	-0-	-2248	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37882	X	23133	-0-	-14749	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	27489	-0-	-1031	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
02	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2			N	-0-					-0-
03	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	31345	2			N	-0-					-0-
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
*05	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	34899	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					16
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5991	2	4	9	N	4					20
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					20
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7031	2	2	9	N	2	15	1			7
04	5040	X	3548	-0-	-1492	-0-	3548	2			N	-0-					7
05	5208	X	3323	-0-	-1885	-0-	3319	2	4	9	N	4					11

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 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
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 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
12	5952	X	5882	-0-	-70	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3860	-0-	-2092	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	2729	-0-	-2839	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 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
12	12586	X	4887	-0-	-7699	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	4528	-0-	-6105	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	4882	-0-	-3006	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	3028	-0-	-5404	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	2098	-0-	-6062	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2228	-0-	-2980	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

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
12	7936	X	5114	-0-	-2822	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6438	-0-	-464	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5308	-0-	-1442	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5407	-0-	-1475	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	17484	-0-	-8897	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	16332	-0-	-7274	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
03	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	10209	-0-	-6711	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 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
12	12028	X	10238	-0-	-1790	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10190	-0-	-1373	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9291	-0-	-1352	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9481	-0-	-1431	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8061	-0-	-2169	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
01	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
02	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
04	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
*05	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

12	25234	X	23055	-0-	-2179	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23393	-0-	-1810	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
02	23577	X	21212	-0-	-2365	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	21471	-0-	-2926	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	20262	-0-	-3348	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20422	-0-	-2983	-0-	20422	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

12	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13240	-0-	-431	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11818	-0-	-971	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12134	-0-	-1537	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11022	-0-	-1878	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10720	-0-	-2610	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

12	20770	X	20288	-0-	-482	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18212	-0-	-1015	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19327	-0-	-947	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	17476	-0-	-2444	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17738	-0-	-2846	-0-	17738	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

12	34875	X	31437	-0-	-3438	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	30969	-0-	-3906	-0-	30969	2			N	-0-					-0-
02	32132	X	27266	-0-	-4866	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	28900	-0-	-4704	-0-	28900	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30351	-0-	-1089	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	31294	-0-	-140	-0-	31294	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 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
12	50003	X	49238	-0-	-765	-0-	49238	2			N	-0-					-0-
01	50003	X	47852	-0-	-2151	-0-	47852	2			N	-0-					-0-
02	46893	X	42885	-0-	-4008	-0-	42885	2			N	-0-					-0-
03	50127	X	43900	-0-	-6227	-0-	43900	2			N	-0-					-0-
04	48510	X	43919	-0-	-4591	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
05	49228	X	45292	-0-	-3936	-0-	45292	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

12	6727	X	4551	-0-	-2176	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	2907	-0-	-3944	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	1365	-0-	-5044	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

12	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	7267	-0-	-8770	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	3601	-0-	-13542	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

12	16368	X	15379	-0-	-989	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15129	-0-	-1239	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13609	-0-	-1442	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13580	-0-	-2385	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13662	-0-	-1788	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14440	-0-	-936	-0-	14440	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

12	3751	X	186	-0-	-3565	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	305	-0-	-1090	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	29636	X	26821	-0-	-2815	-0-	26821	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	26160	-0-	-2794	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
02	26187	X	23656	-0-	-2531	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24348	-0-	-3087	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23195	-0-	-3145	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21677	-0-	-5138	-0-	21677	2			N	-0-					-0-

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
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8473	-0-	-1633	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	2574	-0-	-7532	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	1054	-0-	-8726	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	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
12	7626	X	6379	-0-	-1247	-0-	6348	2	31	9	N	28					55
01	7626	X	6364	-0-	-1262	-0-	6320	2	44	9	N	40					95
02	7134	X	6326	-0-	-808	-0-	6304	2	22	9	N	20	70	1			45
03	7347	X	6057	-0-	-1290	-0-	6010	2	47	9	N	43					88
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	5410	2	29	9	N	26	69	1			45
05	6758	X	5556	-0-	-1202	-0-	5535	2	21	9	N	19					64

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	37820	X	34329	-0-	-3491	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	33280	-0-	-4540	-0-	33280	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	30762	-0-	-3110	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
03	35247	X	32985	-0-	-2262	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	30811	-0-	-2969	-0-	30811	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	29879	-0-	-4438	-0-	29879	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

12	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2			Y	-0-					-0-
01	24397	X	23452	-0-	-945	-0-	23452	2			Y	-0-					-0-
02	22910	X	21478	-0-	-1432	-0-	21478	2			Y	-0-					-0-
03	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	2			Y	-0-					-0-
04	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2			Y	-0-					-0-
*05	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26987	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

12	14446	X	10886	-0-	-3560	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	3163	-0-	-18816	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	20561	X	11849	-0-	-8712	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	7088	-0-	-14891	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	7060	-0-	-13040	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	1239	-0-	-11440	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	28675	X	1408	-0-	-27267	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	410	-0-	-6441	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31585	2			N	-0-					-0-
*05	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	36158	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	3068	-0-	-5395	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9594	-0-	-760	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

12	25978	X	17623	-0-	-8355	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	17514	-0-	-7038	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	18066	-0-	-697	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
03	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
04	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18714	-0-	-599	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

12	10013	X	7273	-0-	-2740	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8010	-0-	-1414	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7186	-0-	-1108	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7608	-0-	-1258	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6663	-0-	-1077	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

12	12834	X	11895	-0-	-939	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11589	-0-	-1245	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10513	-0-	-1406	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11847	-0-	-181	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11411	-0-	-229	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11797	-0-	-107	-0-	11797	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

12	11129	X	10089	-0-	-1040	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10463	-0-	-1379	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9017	-0-	-2061	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8251	-0-	-2429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9028	-0-	-1450	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

12	12555	X	10656	-0-	-1899	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11027	-0-	-1528	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	10782	-0-	-963	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11163	-0-	-617	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10537	-0-	-143	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
*05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

12	6076	X	3424	-0-	-2652	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	992	-0-	-4692	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

12	31620	X	30467	-0-	-1153	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	30591	-0-	-1029	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
02	29580	X	28603	-0-	-977	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
03	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	29022	-0-	-588	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	28688	-0-	-1909	-0-	28688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	19778	X	10244	-0-	-9534	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15829	-0-	-6553	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
02	20938	X	8000	-0-	-12938	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	13222	-0-	-9160	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	14293	-0-	-5117	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
*05	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	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
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	17639	X	16180	-0-	-1459	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17330	-0-	-123	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	14752	-0-	-1517	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13538	-0-	-3295	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14826	-0-	-1944	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15144	-0-	-2185	-0-	15144	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
12	45167	X	42329	-0-	-2838	-0-	42329	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	41323	-0-	-3534	-0-	41323	2			N	-0-					-0-
02	41963	X	38346	-0-	-3617	-0-	38346	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	40278	-0-	-3649	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	41670	X	37772	-0-	-3898	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	37764	-0-	-4551	-0-	37764	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
12	13206	X	11163	-0-	-2043	-0-	11162	2	1	9	Y	1					4
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13814	2	6	9	Y	5					9
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13300	2	1	9	Y	1	7	1			3
03	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14588	2	3	9	Y	3					6
04	13380	X	13162	-0-	-218	-0-	13160	2	2	9	Y	2					8
05	14229	X	13336	-0-	-893	-0-	13334	2	2	9	Y	2	7	1			3

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	20657	-0-	17657	17657	20657	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	39895	-0-	36795	54452	39895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	15872	X	14523	-0-	-1349	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14749	-0-	-1123	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13690	-0-	-839	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14619	-0-	-757	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13969	-0-	-761	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	14645	-0-	-111	-0-	14645	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

12	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2100	-0-	-1260	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

12	8029	X	3248	-0-	-4781	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	4766	-0-	-3263	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6102	-0-	-2366	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4422	-0-	-4630	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7796	-0-	-964	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

12	4123	X	2594	-0-	-1529	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2461	-0-	-1476	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2274	-0-	-1235	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

12	27063	X	24686	-0-	-2377	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	24109	-0-	-2458	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	22030	-0-	-2359	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	22836	-0-	-2894	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	21141	-0-	-3219	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	21145	-0-	-3531	-0-	21145	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

12	19561	X	19158	-0-	-403	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19347	-0-	-1578	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	18099	-0-	-1476	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	16512	-0-	-4413	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	15369	-0-	-4071	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24707	X	11888	-0-	-12819	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	16890	-0-	-7817	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
02	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
03	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
04	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19275	-0-	-9555	-0-	19275	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	1	-0-	-1188	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	680	-0-	-591	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36053	X	33500	-0-	-2553	-0-	33500	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	32733	-0-	-2700	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
02	32683	X	30057	-0-	-2626	-0-	30057	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	31632	-0-	-2840	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	29968	-0-	-2882	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	30336	-0-	-3175	-0-	30336	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	15345	X	13205	-0-	-2140	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13416	-0-	-1712	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12125	-0-	-1418	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11999	-0-	-1531	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11803	-0-	-1620	-0-	11803	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	32488	X	17532	-0-	-14956	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	22812	-0-	-9676	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	19580	-0-	-10812	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	18941	-0-	-10075	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
05	22816	X	5543	-0-	-17273	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

12	23529	X	19243	-0-	-4286	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	19181	-0-	-2705	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	17393	-0-	-3081	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17995	-0-	-3457	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17148	-0-	-1482	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16894	-0-	-2357	-0-	16894	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

12	8959	X	6337	-0-	-2622	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5691	-0-	-2493	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	4521	-0-	-3135	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3298	-0-	-3026	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2810	-0-	-3310	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2192	-0-	-4132	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

12	27001	X	24247	-0-	-2754	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	23960	-0-	-3041	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
02	25259	X	24681	-0-	-578	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
03	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
04	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25544	-0-	-837	-0-	25544	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

12	T. A.		9109	-0-	9109	9109	9109	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8658	-0-	8658	17767	8658	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8486	-0-	8486	26253	8486	2			N	-0-					-0-
03	33066	X	6813	-0-	-26253	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6735	-0-	-2379	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

12	25823	X	24780	-0-	-1043	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	24407	-0-	-1416	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	24157	X	21539	-0-	-2618	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23319	-0-	-1791	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	22886	-0-	-1414	-0-	22886	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23290	-0-	-1479	-0-	23290	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

12	4805	X	1378	-0-	-3427	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	1740	X	178	-0-	-1562	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

12	13237	X	10659	-0-	-2578	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10094	-0-	-2089	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	7196	-0-	-4201	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	7836	-0-	-4347	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9706	-0-	-1064	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
*05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
01	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9985	-0-	-1423	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	6610	-0-	-6596	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

12	31899	X	25665	-0-	-6234	-0-	25665	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	24222	-0-	-6592	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	21378	-0-	-6433	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27900	X	26844	-0-	-1056	-0-	26844	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	1785	-0-	-23895	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2154	-0-	-1442	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	13764	X	12575	-0-	-1189	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12707	-0-	-1026	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11726	-0-	-860	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12573	-0-	-788	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11971	-0-	-779	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

12	18104	X	8211	-0-	-9893	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	280	-0-	-17824	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	2140	-0-	-14796	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	1504	-0-	-15608	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1164	-0-	-14706	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	1001	-0-	-7214	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	15770	-0-	-789	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	10043	-0-	-9146	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	12909	-0-	-6531	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	4520	-0-	-15568	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

12	29791	X	27805	-0-	-1986	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27458	-0-	-2333	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	25245	-0-	-2044	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	26091	-0-	-2863	-0-	26091	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	23382	-0-	-4638	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	23544	-0-	-4263	-0-	23544	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
02	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
03	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
04	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
*05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

12	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	7253	-0-	-1650	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7716	-0-	-1801	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6546	-0-	-2664	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5271	-0-	-4122	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

12	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
*05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41881	X	41488	-0-	-393	-0-	41488	2			N	-0-					-0-
01	41540	X	40393	-0-	-1147	-0-	40393	2			N	-0-					-0-
02	38744	X	36834	-0-	-1910	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	38663	-0-	-2815	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	37411	-0-	-2729	-0-	37411	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	37957	-0-	-3521	-0-	37957	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

12	15934	X	15336	-0-	-598	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	2853	-0-	-13081	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	1	-0-	-14035	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	636	-0-	-14709	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14613	-0-	-732	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

12	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	30603	-0-	-335	-0-	30603	2			N	-0-					-0-
02	30305	X	28608	-0-	-1697	-0-	28608	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	29981	-0-	-2414	-0-	29981	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28533	-0-	-2817	-0-	28533	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	4343	-0-	-27680	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4325	-0-	-431	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4464	-0-	-620	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4029	-0-	-891	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

12	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
01	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	33150	2			N	-0-					-0-
02	31241	X	31241	-0-	-0-	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
03	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	32910	2			N	-0-					-0-
04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
*05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	22579	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

12	29946	X	27288	-0-	-2658	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	27078	-0-	-1690	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	23050	-0-	-2789	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	26378	-0-	-1243	-0-	26378	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	24862	-0-	-1868	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	23582	-0-	-3698	-0-	23582	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

12	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3627	-0-	-1535	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3727	-0-	-1791	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2602	-0-	-2738	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3843	-0-	-1675	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7471	X	6993	-0-	-478	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6886	-0-	-492	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6438	-0-	-348	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5128	-0-	-1878	-0-	5128	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
12	12152	X	11374	-0-	-778	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11086	-0-	-1066	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10221	-0-	-451	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	5634	-0-	-5743	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

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
12	17081	X	15390	-0-	-1691	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13986	-0-	-3095	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	13980	-0-	-3246	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	15639	-0-	-2775	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	14735	-0-	-3085	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	14731	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 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
12	18724	X	17296	-0-	-1428	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15448	-0-	-3524	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
02	17748	X	16111	-0-	-1637	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	15683	-0-	-3289	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15411	-0-	-1329	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15421	-0-	-1877	-0-	15421	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 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
12	19902	X	18380	-0-	-1522	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18156	-0-	-1157	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16211	-0-	-1653	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15677	-0-	-2173	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	15923	-0-	-2460	-0-	15923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
01	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-					-0-
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
03	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
04	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15148	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 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
12	16864	X	14497	-0-	-2367	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	13674	-0-	-3190	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	12079	-0-	-3697	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14828	-0-	-21	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	2538	-0-	-11970	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 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
12	T. A.		8622	-0-	8622	8622	8614	2	8	9	Y	7	49	1			18
01	T. A.		7489	-0-	7489	16111	7477	2	12	9	Y	11					29
02	T. A.		7303	-0-	7303	23414	7301	2	2	9	Y	2					31
03	31340	X	7926	-0-	-23414	-0-	7926	2			Y	-0-					31
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7409	2	14	9	Y	13					44
*05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7952	2	19	9	Y	17					61

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
12	19623	X	17832	-0-	-1791	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
01	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15624	-0-	-355	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16539	-0-	-1286	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	14783	-0-	-2467	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15453	-0-	-2372	-0-	15453	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
01	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15877	-0-	-2692	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	15631	-0-	-2339	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	15710	-0-	-2859	-0-	15710	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10812	-0-	-7	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9218	-0-	-903	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	10631	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
12	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14850	-0-	-309	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	12835	-0-	-1143	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	15056	-0-	-1033	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13788	-0-	-1782	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12410	-0-	-3679	-0-	12410	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	24433	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	23637	-0-	-1597	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	21360	-0-	-2246	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	22863	-0-	-2061	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	19399	-0-	-4271	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	20295	-0-	-4133	-0-	20295	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 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
12	24304	X	21071	-0-	-3233	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	23396	-0-	-908	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
02	22475	X	21016	-0-	-1459	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21660	-0-	-2086	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	20561	-0-	-2089	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	19678	-0-	-3727	-0-	19678	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 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
12	26443	X	21875	-0-	-4568	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
01	26443	X	26326	-0-	-117	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
02	24963	X	24963	-0-	-0-	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
03	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	21569	-0-	-3901	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
*05	29939	X	29939	-0-	-0-	-0-	29939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26412	X	22402	-0-	-4010	-0-	22402	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	20890	-0-	-5522	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	15270	-0-	-7756	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	17211	-0-	-7403	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	16843	-0-	-5627	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16329	-0-	-6084	-0-	16329	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

12	21204	X	10869	-0-	-10335	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	17051	-0-	-3998	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	15062	-0-	-2106	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16123	-0-	-927	-0-	16123	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

12	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14088	-0-	-1133	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13579	-0-	-2255	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	12339	-0-	-4587	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13317	-0-	-3063	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13833	-0-	-2566	-0-	13833	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8587	X	5823	-0-	-2764	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7039	-0-	-1548	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	6369	-0-	-1664	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6873	-0-	-1590	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6095	-0-	-942	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

12	5053	X	2909	-0-	-2144	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3589	-0-	-1247	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2564	-0-	-1960	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	1170	-0-	-3666	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 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
12	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	18439	-0-	-875	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19825	-0-	-1007	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	15920	-0-	-4990	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17925	-0-	-3682	-0-	17925	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 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
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38161	X	31503	-0-	-6658	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	30212	-0-	-6089	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
02	33640	X	26700	-0-	-6940	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	26674	-0-	-6465	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	3484	-0-	-28046	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	22652	-0-	-8844	-0-	22652	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 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
12	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
01	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
02	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	18588	-0-	-2771	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	18776	-0-	-1894	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	18954	-0-	-2405	-0-	18954	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 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
12	8711	X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6438	-0-	-2273	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5558	-0-	-2040	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5374	-0-	-2438	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4126	-0-	-3434	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3037	-0-	-4124	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 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
12	10137	X	8951	-0-	-1186	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8271	-0-	-1866	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8117	-0-	-1366	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
*05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 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
12	54343	X	49006	-0-	-5337	-0-	49006	2			N	-0-					-0-
01	53289	X	47635	-0-	-5654	-0-	47635	2			N	-0-					-0-
02	49677	X	43806	-0-	-5871	-0-	43806	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	46368	-0-	-3914	-0-	46368	2			N	-0-					-0-
04	47430	X	42823	-0-	-4607	-0-	42823	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	44532	-0-	-4479	-0-	44532	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	37479	X	32859	-0-	-4620	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	31863	-0-	-4407	-0-	31863	2			N	-0-					-0-
02	33263	X	29915	-0-	-3348	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	30206	-0-	-5258	-0-	30206	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28993	-0-	-3827	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	29989	-0-	-2871	-0-	29989	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

12	16461	X	170	-0-	-16291	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

12	6944	X	5641	-0-	-1303	-0-	5631	2	10	9	Y	9					37
01	6944	X	3872	-0-	-3072	-0-	3855	2	17	9	Y	15					52
02	6496	X	3382	-0-	-3114	-0-	3379	2	3	9	Y	3					55
03	6076	X	5061	-0-	-1015	-0-	5061	2			Y	-0-					55
04	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			Y	-0-					55
05	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	4938	2	10	9	Y	9					64

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	6585	-0-	-10279	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	1616	-0-	-9317	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5618	-0-	-2504	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5098	-0-	-1474	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	4650	X	2045	-0-	-2605	-0-	2041	2	4	9	N	4	16	1			1
01	4650	X	752	-0-	-3898	-0-	752	2			N	-0-					1
02	1421	X	890	-0-	-531	-0-	887	2	3	9	N	3					4
03	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	834	2	3	9	N	3					7
04	1980	X	514	-0-	-1466	-0-	510	2	4	9	N	4					11
05	2046	X	376	-0-	-1670	-0-	373	2	3	9	N	3	14	1			-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

12	5456	X	4404	-0-	-1052	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3865	-0-	-1529	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3619	-0-	-1369	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3909	-0-	-1071	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

12	14136	X	10961	-0-	-3175	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9778	-0-	-4358	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	9737	-0-	-3487	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	10364	-0-	-3369	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8581	-0-	-3509	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8119	-0-	-2855	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

12	2604	X	1860	-0-	-744	-0-	1858	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2531	2	1	9	Y	1					3
02	2523	X	2457	-0-	-66	-0-	2456	2	1	9	Y	1					4
03	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2378	2	2	9	Y	2					6
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	Y	1					7
05	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	Y	2					9

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

12	35913	X	35913	-0-	-0-	-0-	35913	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	34830	-0-	-2649	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
02	35061	X	31932	-0-	-3129	-0-	31932	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	33846	-0-	-3416	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	32773	-0-	-2237	-0-	32773	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	33092	-0-	-2806	-0-	33092	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

12	27590	X	23294	-0-	-4296	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	25183	-0-	-2407	-0-	25183	2			N	-0-					-0-
02	25810	X	20348	-0-	-5462	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20522	-0-	-2759	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	13597	-0-	-10763	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	20456	-0-	-4716	-0-	20456	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9647	-0-	-924	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8755	-0-	-1134	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9104	-0-	-1219	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	21081	-0-	-805	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18561	-0-	-1913	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	18773	-0-	-3113	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18713	-0-	-1687	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18896	-0-	-2184	-0-	18896	2			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
12	21452	X	21020	-0-	-432	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	12756	-0-	-8975	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	7170	-0-	-13159	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	1	-0-	-21730	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					N	-0-					-0-
05	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-

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
12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
02	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	27879	2			N	-0-					-0-
03	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
04	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
*05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	27137	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 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
12	4154	X	2900	-0-	-1254	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	237	-0-	-4323	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1270	-0-	-3752	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 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
12	21080	X	20402	-0-	-678	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	19501	-0-	-3625	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
02	21634	X	17980	-0-	-3654	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	16757	-0-	-6369	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	15228	-0-	-5712	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19457	-0-	-941	-0-	19457	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 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
12	3100	N	7733	-0-	4633	4633	7733	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	-0-	-0-	-4633	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

12	18011	X	16368	-0-	-1643	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15687	-0-	-2324	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	13980	-0-	-1506	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12164	-0-	-4390	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12757	-0-	-3203	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	11429	-0-	-4939	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

12	T. A.		563	-0-	563	563	548	2	15	9	Y	14					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	563					Y	38	92	1			53
02	T. A.		189	-0-	189	752	160	2	29	9	Y	26					79
03	T. A.		305	-0-	305	1057	305	2			Y	-0-					79
04	1450	X	393	-0-	-1057	-0-	393	2			Y	-0-					79
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					79

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

12	23405	X	21748	-0-	-1657	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	21779	-0-	-1471	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
02	21257	X	19765	-0-	-1492	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	21873	-0-	-416	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21034	-0-	-536	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20916	-0-	-877	-0-	20916	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

12	19251	X	17550	-0-	-1701	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17233	-0-	-1677	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	15882	-0-	-1489	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16513	-0-	-2056	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	13928	-0-	-3772	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16122	-0-	-1424	-0-	16122	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

12	5332	X	831	-0-	-4501	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2082	-0-	-3188	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2334	-0-	-740	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1909	-0-	-1377	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	84	-0-	-1926	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

12	24366	X	21866	-0-	-2500	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	21843	-0-	-2523	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	18228	-0-	-4566	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18879	-0-	-5177	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	18913	-0-	-3527	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	16162	-0-	-5693	-0-	16162	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

12	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8541	-0-	-1131	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7799	-0-	-872	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8094	-0-	-1175	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7718	-0-	-1012	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7865	-0-	-1156	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

12	7161	X	4403	-0-	-2758	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	862	-0-	-6998	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	1577	-0-	-6545	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

12	36394	X	31485	-0-	-4909	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	30225	-0-	-4774	-0-	30225	2			N	-0-					-0-
02	31175	X	28452	-0-	-2723	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	31019	-0-	-2089	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	29624	-0-	-856	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	29948	-0-	-1548	-0-	29948	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

12	10044	X	5674	-0-	-4370	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	3753	-0-	-6167	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
*05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	2478	-0-	-4032	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	6090 X	3090	-0-	-3000	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	1216	-0-	-5294	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

12	48701 X	46059	-0-	-2642	-0-	46059	2			N	-0-					-0-
01	47523 X	44866	-0-	-2657	-0-	44866	2			N	-0-					-0-
02	42485 X	42334	-0-	-151	-0-	42334	2			N	-0-					-0-
03	46066 X	44232	-0-	-1834	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
04	44580 X	41565	-0-	-3015	-0-	41565	2			N	-0-					-0-
05	46066 X	43737	-0-	-2329	-0-	43737	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

12	10416 X	8975	-0-	-1441	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	10540 X	9905	-0-	-635	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
02	9860 X	8913	-0-	-947	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
05	9920 X	9149	-0-	-771	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

12	19933 X	16899	-0-	-3034	-0-	16899	2			N	-0-					-0-
01	19499 X	16917	-0-	-2582	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
02	17197 X	15433	-0-	-1764	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
03	17050 X	15545	-0-	-1505	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	15870	-0-	-510	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	16926 X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

12	11718 X	8381	-0-	-3337	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	11718 X	10848	-0-	-870	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	11919 X	11376	-0-	-543	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
03	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
04	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
*05	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	7325	-0-	-5354	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	6941	-0-	-2745	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9365	-0-	-493	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

12	25668	X	11278	-0-	-14390	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	24028	-0-	-28	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
02	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
03	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	20958	-0-	-2292	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	20418	-0-	-3607	-0-	20418	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

12	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	30792	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30375	-0-	-2330	-0-	30375	2			N	-0-					-0-
02	30595	X	28040	-0-	-2555	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	29312	-0-	-2432	-0-	29312	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	28002	-0-	-1848	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	29141	-0-	-1642	-0-	29141	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

12	29419	X	24206	-0-	-5213	-0-	24206	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	17693	-0-	-11726	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	18556	-0-	-6007	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	23768	-0-	-443	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22509	-0-	-921	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	16804	-0-	-7407	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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

12	7595	X	897	-0-	-6698	-0-	897	2			N	-0-					32
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					32
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					32
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					32
04	1170	X	886	-0-	-284	-0-	886	2			N	-0-					32
*05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2120	2	7	9	N	6					38

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

12	14849	X	9489	-0-	-5360	-0-	9478	2	11	9	N	10					141
01	20181	X	13061	-0-	-7120	-0-	13041	2	20	9	N	18					159
02	18879	X	14575	-0-	-4304	-0-	14557	2	18	9	N	16	112	1			63
03	20181	X	16075	-0-	-4106	-0-	16065	2	10	9	N	9					72
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15410	2	10	9	N	9					81
*05	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16721	2	11	9	N	10					91

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

12	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	24121	-0-	-1795	-0-	24121	2			N	-0-					-0-
02	24244	X	21678	-0-	-2566	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	22674	-0-	-3242	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21732	-0-	-3018	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	23700	-0-	-1844	-0-	23700	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

12	17856	X	16023	-0-	-1833	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	15828	-0-	-2028	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	11633	-0-	-2722	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12683	-0-	-3344	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	12728	-0-	-2782	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14331	-0-	-1696	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

12	34751	X	32589	-0-	-2162	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
01	33511	X	32048	-0-	-1463	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
02	31146	X	21056	-0-	-10090	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	31978	-0-	-820	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	29166	-0-	-2574	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	28655	-0-	-3926	-0-	28655	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

12	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	17372	-0-	-7056	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
02	22852	X	16664	-0-	-6188	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	11204	-0-	-13224	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	16475	-0-	-6565	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	13728	-0-	-10080	-0-	13728	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	18011	X	15168	-0-	-2843	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
01	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	10565	-0-	-4594	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12274	-0-	-2396	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	10780	-0-	-4379	-0-	10780	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
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
03	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
*05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	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
12	20243	X	12698	-0-	-7545	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	11828	-0-	-7671	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	11140	-0-	-6840	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	12486	-0-	-6734	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13508	-0-	-4012	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
*05	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-

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
12	26226	X	22007	-0-	-4219	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	22258	-0-	-3968	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	20912	-0-	-3622	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	21271	-0-	-3932	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20203	-0-	-3137	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21867	-0-	-484	-0-	21867	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 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
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
01	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7331	-0-	-1318	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6779	-0-	-1591	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6351	-0-	-2298	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 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
12	41819	X	32520	-0-	-9299	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	31250	-0-	-8027	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
02	35438	X	27874	-0-	-7564	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
03	34224	X	28329	-0-	-5895	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	25513	-0-	-7217	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	25425	-0-	-7094	-0-	25425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51894	X	46267	-0-	-5627	-0-	46267	2			N	-0-					-0-
01	50499	X	41622	-0-	-8877	-0-	41622	2			N	-0-					-0-
02	45965	X	43315	-0-	-2650	-0-	43315	2			N	-0-					-0-
03	48825	X	45186	-0-	-3639	-0-	45186	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	43055	-0-	-2875	-0-	43055	2			N	-0-					-0-
05	46314	X	43549	-0-	-2765	-0-	43549	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

12	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	16948	-0-	-423	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	17958	-0-	-3463	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	16100	-0-	-4630	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	16612	-0-	-4809	-0-	16612	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

12	49445	X	46079	-0-	-3366	-0-	46079	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	45624	-0-	-3821	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	43820	-0-	-2435	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	45714	-0-	-2615	-0-	45714	2			N	-0-					-0-
04	45690	X	43157	-0-	-2533	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	43537	-0-	-3304	-0-	43537	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

12	23529	X	21072	-0-	-2457	-0-	21052	2	20	9	N	18					68
01	23529	X	20089	-0-	-3440	-0-	20079	2	10	9	N	9					77
02	22011	X	17365	-0-	-4646	-0-	17357	2	8	9	N	7					84
03	23529	X	11734	-0-	-11795	-0-	11726	2	8	9	N	7					91
04	22530	X	15594	-0-	-6936	-0-	15582	2	12	9	N	11	47	1			55
05	21080	X	13208	-0-	-7872	-0-	13200	2	8	9	N	7					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6293	X	1311	-0-	-4982	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	76	-0-	-1133	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	116	X	63	-0-	-53	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	54	-0-	-1248	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	38	-0-	-1222	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	46	-0-	-1256	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

12	14787	X	8139	-0-	-6648	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6461	-0-	-1785	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9046	-0-	-2032	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8948	-0-	-2894	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	6339	-0-	-3333	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6902	X	-0-	-0-	-6902	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

12	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	37728	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	36520	-0-	-4276	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
02	37207	X	33835	-0-	-3372	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	35413	-0-	-4360	-0-	35413	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33586	-0-	-3284	-0-	33586	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34290	-0-	-3437	-0-	34290	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					71
01	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-					71
02	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					71
03	23033	X	22798	-0-	-235	-0-	22798	2			N	-0-					71
04	22290	X	20865	-0-	-1425	-0-	20865	2			N	-0-					71
05	23033	X	21283	-0-	-1750	-0-	21283	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	39630	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	38630	-0-	-4057	-0-	38630	2			N	-0-					-0-
02	39933	X	33851	-0-	-6082	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
03	41540	X	37498	-0-	-4042	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	34320	-0-	-5520	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36924	-0-	-2694	-0-	36924	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6121	-0-	-2249	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	5770	-0-	-3510	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	5913	-0-	-4007	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	3894	-0-	-5706	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	1620	-0-	-7308	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 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
12	15376	X	11503	-0-	-3873	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12538	-0-	-2838	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	10884	-0-	-3500	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	8409	-0-	-4890	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7611	-0-	-4509	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9980	-0-	-2544	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

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
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	-0-	-0-	-7105	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	5109	-0-	-3354	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5713	-0-	-2477	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6624	-0-	-1839	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747	X	16496	-0-	-3251	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	17659	-0-	-2088	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	17970	-0-	-503	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
03	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
04	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	18358	-0-	-862	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64976	X	59279	-0-	-5697	-0-	59279	2			N	-0-					-0-
01	62341	X	58620	-0-	-3721	-0-	58620	2			N	-0-					-0-
02	56898	X	54389	-0-	-2509	-0-	54389	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	57535	-0-	-2326	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
04	57930	X	54570	-0-	-3360	-0-	54570	2			N	-0-					-0-
05	59272	X	56004	-0-	-3268	-0-	56004	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 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
12	T. A.		25483	-0-	25483	25483	25483	2			N	-0-					-0-
01	45396	X	19913	-0-	-25483	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	20952	-0-	-4530	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	14993	-0-	-9667	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	19251	-0-	-6231	-0-	19251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

12	32457	X	31572	-0-	-885	-0-	31572	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	31027	-0-	-1430	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	26812	-0-	-3029	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	29289	-0-	-2610	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	27990	-0-	-2880	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28746	-0-	-2812	-0-	28746	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

12	8897	X	8070	-0-	-827	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8605	-0-	-695	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
*05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

12	14322	X	5066	-0-	-9256	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	2729	-0-	-10105	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	3558	-0-	-5519	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	247	-0-	-4806	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	34	-0-	-4856	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11191	X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10951	-0-	-1480	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	8600	-0-	-3029	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10106	-0-	-2325	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7698	-0-	-2892	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8601	-0-	-2342	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	20863	X	17402	-0-	-3461	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	16729	-0-	-4351	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	9299	-0-	-10421	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	16000	-0-	-5080	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14500	-0-	-3530	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13777	-0-	-3614	-0-	13777	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

12	46469	X	44098	-0-	-2371	-0-	44098	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	44709	-0-	-799	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
02	42572	X	41357	-0-	-1215	-0-	41357	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	43741	-0-	-1488	-0-	43741	2			N	-0-					-0-
04	43770	X	41624	-0-	-2146	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
05	44702	X	42061	-0-	-2641	-0-	42061	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	6194	-0-	-9957	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	6351	-0-	-8758	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	8548	-0-	-7076	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10204	-0-	-836	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6465	-0-	-3889	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

12	20553	X	20167	-0-	-386	-0-	20156	2	11	9	N	10					45
01	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21734	2	8	9	N	7					52
02	21170	X	19907	-0-	-1263	-0-	19898	2	9	9	N	8					60
03	22630	X	21718	-0-	-912	-0-	21690	2	28	9	N	25					85
04	21900	X	18090	-0-	-3810	-0-	18086	2	4	9	N	4	60	1			29
05	21731	X	17538	-0-	-4193	-0-	17538	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 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
12	14663	X	9969	-0-	-4694	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	8548	-0-	-6115	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	6988	-0-	-3916	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7682	-0-	-3819	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7633	-0-	-2567	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	1397	-0-	-8585	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

12	12803	X	9513	-0-	-3290	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	6297	-0-	-6506	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9026	-0-	-491	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

12	16616	X	10498	-0-	-6118	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4616	-0-	-3475	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	10170	X	1119	-0-	-9051	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					47
01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11764	2	1	9	N	1					48
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-	25	1			23
03	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					23
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12037	2	1	9	N	1					24
05	12803	X	10904	-0-	-1899	-0-	10904	2			N	-0-					24

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5435	-0-	-1106	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6369	-0-	-291	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
01	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
02	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14270	-0-	-3834	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15125	-0-	-2395	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17642	-0-	-462	-0-	17642	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	9615	-0-	-8303	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15521	-0-	-1241	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
03	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
04	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	7485	-0-	-9100	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 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
12	40021	X	38570	-0-	-1451	-0-	38570	2			N	-0-					-0-
01	40486	X	38523	-0-	-1963	-0-	38523	2			N	-0-					-0-
02	37874	X	34980	-0-	-2894	-0-	34980	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	38789	-0-	-1697	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	36223	-0-	-2057	-0-	36223	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	34056	-0-	-4508	-0-	34056	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 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
12	19158	X	16356	-0-	-2802	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	15709	-0-	-3449	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	14569	-0-	-3208	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15132	-0-	-2259	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13198	-0-	-2642	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14550	-0-	-1818	-0-	14550	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	12151	X	4539	-0-	-7612	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	6077	-0-	-6912	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	5199	-0-	-7371	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4540	-0-	-327	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10062	-0-	-571	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9226	-0-	-547	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8537	-0-	-1573	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

12	25916	X	23402	-0-	-2514	-0-	23402	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	15195	-0-	-10721	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	24244	X	13542	-0-	-10702	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	17851	-0-	-7972	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	12279	-0-	-12621	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	17765	-0-	-5640	-0-	17765	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	16213	X	15381	-0-	-832	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14714	-0-	-817	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13971	-0-	-558	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13885	-0-	-1646	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13107	-0-	-1773	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13257	-0-	-2119	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

12	35247	X	33816	-0-	-1431	-0-	33816	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	31692	-0-	-3586	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	28733	-0-	-4269	-0-	28733	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	29245	-0-	-6033	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	23918	-0-	-9142	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	11176	-0-	-22645	-0-	11176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

12	32426	X	31230	-0-	-1196	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	28498	-0-	-3928	-0-	28498	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	25172	-0-	-2378	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	25228	-0-	-5989	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
04	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28081	-0-	-3136	-0-	28081	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 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
12	17143	X	15714	-0-	-1429	-0-	15650	2	64	9	Y	58					67
01	16926	X	15505	-0-	-1421	-0-	15454	2	51	9	Y	46	63	1			50
02	15167	X	14253	-0-	-914	-0-	14218	2	35	9	Y	32	60	1			22
03	16213	X	15518	-0-	-695	-0-	15463	2	55	9	Y	50					72
04	15690	X	14533	-0-	-1157	-0-	14511	2	22	9	Y	20	61	1			31
05	15717	X	14168	-0-	-1549	-0-	14122	2	46	9	Y	42	60	1			13

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
12	15934	X	10679	-0-	-5255	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	10667	-0-	-5267	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	8918	-0-	-3639	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7678	-0-	-2986	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3948	-0-	-6372	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7931	-0-	-2733	-0-	7931	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
12	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	14000	-0-	-36	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13210	-0-	-2600	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11642	-0-	-4498	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12382	-0-	-4296	-0-	12382	2			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
12	17422	X	15389	-0-	-2033	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	14870	-0-	-2552	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
02	16298	X	14033	-0-	-2265	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	13529	-0-	-2653	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	11198	-0-	-4462	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13382	-0-	-1994	-0-	13382	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	16375	-0-	-1853	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	15060	-0-	-1789	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
03	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16348	-0-	-62	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15426	-0-	-1438	-0-	15426	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
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7438	-0-	-64	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6802	-0-	-332	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7667	-0-	-21	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6888	-0-	-800	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

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
12	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	23274	-0-	-1712	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	21247	-0-	-1721	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	21681	-0-	-1321	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19996	-0-	-2534	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20590	-0-	-2691	-0-	20590	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 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
12	29543	X	23252	-0-	-6291	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	19238	-0-	-10305	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	18770	-0-	-8867	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
03	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
04	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
*05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26102	X	15835	-0-	-10267	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	1	-0-	-25698	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	24041	X	-0-	-0-	-24041	-0-					N	-0-					-0-
03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 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
12	18445	X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	16759	-0-	-1469	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
02	16704	X	15541	-0-	-1163	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16169	-0-	-1687	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15645	-0-	-1635	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	12793	-0-	-4226	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

12	14074	X	7849	-0-	-6225	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10683	-0-	-3391	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	11374	-0-	-1792	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10146	-0-	-2316	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	5810	-0-	-4960	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	4941	-0-	-7211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

12	18104	X	16494	-0-	-1610	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	16836	-0-	-1268	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	15479	-0-	-1457	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16039	-0-	-1104	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	13579	-0-	-3011	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13769	-0-	-3064	-0-	13769	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

12	23033	X	20429	-0-	-2604	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21857	-0-	-153	-0-	21857	2			N	-0-					-0-
02	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
03	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17668	-0-	-3482	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	19345	-0-	-3905	-0-	19345	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

12	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	21972	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	23231	-0-	-608	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	18361	-0-	-4709	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	17607	-0-	-6232	-0-	17607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 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
12	32829	X	30239	-0-	-2590	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
01	32612	X	31143	-0-	-1469	-0-	31143	2			N	-0-					-0-
02	30508	X	27607	-0-	-2901	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	29778	-0-	-2462	-0-	29778	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	27792	-0-	-2838	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	27874	-0-	-3281	-0-	27874	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

12	14043	X	13643	-0-	-400	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13967	-0-	-76	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	11843	-0-	-1439	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	10910	-0-	-2830	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10810	-0-	-3171	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

12	10881	X	8709	-0-	-2172	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8331	-0-	-4038	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10540	-0-	-1031	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9683	-0-	-2686	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9842	-0-	-1411	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

12	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	23884	2	17	9	N	15					110
01	23467	X	21989	-0-	-1478	-0-	21981	2	8	9	N	7					117
02	22185	X	20219	-0-	-1966	-0-	20205	2	14	9	N	13	53	1			77
03	23901	X	19750	-0-	-4151	-0-	19746	2	4	9	N	4					81
04	23130	X	20357	-0-	-2773	-0-	20351	2	6	9	N	5					86
05	23901	X	19137	-0-	-4764	-0-	19130	2	7	9	N	6					92

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

12	21917	X	21623	-0-	-294	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	21814	-0-	-103	-0-	21814	2			N	-0-					-0-
02	20880	X	20046	-0-	-834	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21432	-0-	-888	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20064	-0-	-1536	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19438	-0-	-2386	-0-	19438	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

12	17887	X	6325	-0-	-11562	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	7754	-0-	-7281	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	11614	-0-	-6221	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	15853	-0-	-3212	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	6910	-0-	-11540	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

12	T. A.		25816	-0-	25816	25816	25816	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9756	-0-	9756	35572	9756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		21157	-0-	21157	56729	21157	2			N	-0-					-0-
03	88649	X	31920	-0-	-56729	-0-	31920	2			N	-0-					-0-
04	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
*05	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	19747	X	15693	-0-	-4054	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	15310	-0-	-4437	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	15586	-0-	-1698	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15832	-0-	-1063	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14124	-0-	-2226	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	12543	-0-	-4104	-0-	12543	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
12	24490	X	21375	-0-	-3115	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22532	-0-	-1958	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
02	22910	X	18022	-0-	-4888	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20599	-0-	-1783	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	18582	-0-	-3228	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18366	-0-	-4171	-0-	18366	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3224	X	2057	-0-	-1167	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6578	-0-	-2102	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 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
12	16027	X	14972	-0-	-1055	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13061	-0-	-2966	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	12542	-0-	-2161	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12879	-0-	-2838	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11940	-0-	-3270	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12168	-0-	-2805	-0-	12168	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

12	19623	X	17836	-0-	-1787	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18642	-0-	-981	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	16831	-0-	-1526	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	7705	-0-	-10399	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	17127	-0-	-903	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17646	-0-	-985	-0-	17646	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

12	13981	X	6180	-0-	-7801	-0-	6176	2	4	9	Y	4					30
01	13175	X	4449	-0-	-8726	-0-	4412	2	37	9	Y	34					64
02	8294	X	5977	-0-	-2317	-0-	5971	2	6	9	Y	5	57	1			12
03	8432	X	7464	-0-	-968	-0-	7438	2	26	9	Y	24					36
04	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7760	2	18	9	Y	16					52
*05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8352	2	18	9	Y	16	55	1			13

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

12	19747	X	18175	-0-	-1572	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	16479	-0-	-3857	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	15917	-0-	-3107	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17128	-0-	-3208	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	17674	-0-	-1526	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14605	-0-	-3561	-0-	14605	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

12	28489	X	26956	-0-	-1533	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	26058	-0-	-2121	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
02	26361	X	23933	-0-	-2428	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	25611	-0-	-2227	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	23149	-0-	-3401	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24710	-0-	-2260	-0-	24710	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

12	7657	X	5534	-0-	-2123	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5372	-0-	-1211	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5831	-0-	-1206	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5734	-0-	-1303	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

12	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	23835	-0-	-1709	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
02	23664	X	21871	-0-	-1793	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23008	-0-	-2288	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	21778	-0-	-2132	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21319	-0-	-3016	-0-	21319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7936	X	5676	-0-	-2260	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	3610	-0-	-4326	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4522	-0-	-968	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

12	17670	X	17007	-0-	-663	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16926	-0-	-2046	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
02	17893	X	7775	-0-	-10118	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	1287	-0-	-17840	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	12460	-0-	-6050	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15286	-0-	-1733	-0-	15286	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

12	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
01	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
02	21982	X	-0-	-0-	-21982	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

12	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
01	29576	X	29576	-0-	-0-	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	27200	-0-	-350	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	27566	-0-	-2101	-0-	27566	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	24357	-0-	-4353	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	25086	-0-	-4581	-0-	25086	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

12	17143	X	14453	-0-	-2690	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15022	-0-	-1811	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	13962	-0-	-1263	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14242	-0-	-2033	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13432	-0-	-1538	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13863	-0-	-1172	-0-	13863	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

12	20832	X	18354	-0-	-2478	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16820	-0-	-4012	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	14615	-0-	-4873	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	13124	-0-	-5228	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	8735	-0-	-9025	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	9002	-0-	-9350	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	19375	X	16181	-0-	-3194	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	10123	-0-	-9252	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	12283	-0-	-5842	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	10733	-0-	-8146	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	6685	-0-	-10985	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
03	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
04	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
*05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

12	15438	X	14699	-0-	-739	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14827	-0-	-704	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13050	-0-	-1479	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14229	-0-	-1302	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14513	-0-	-305	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	152	-0-	-716	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	812	X	89	-0-	-723	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12824	-0-	-1622	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12723	-0-	-153	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
03	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13291	-0-	-318	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

12	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
01	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
02	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	17812	-0-	-5252	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

12	12741	X	9416	-0-	-3325	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	4257	-0-	-8484	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	5228	-0-	-6691	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
*05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 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
12	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18547	-0-	-4951	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	17287	-0-	-4695	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	17706	-0-	-5792	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17219	-0-	-2971	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17524	-0-	-3122	-0-	17524	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

12	52111	X	48542	-0-	-3569	-0-	48542	2			N	-0-					-0-
01	52111	X	47524	-0-	-4587	-0-	47524	2			N	-0-					-0-
02	47792	X	43822	-0-	-3970	-0-	43822	2			N	-0-					-0-
03	50313	X	45873	-0-	-4440	-0-	45873	2			N	-0-					-0-
04	47910	X	43732	-0-	-4178	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	44558	-0-	-3988	-0-	44558	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

12	36456	X	29313	-0-	-7143	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	29233	-0-	-5084	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
02	32103	X	28269	-0-	-3834	-0-	28269	2			N	-0-					-0-
03	32612	X	29082	-0-	-3530	-0-	29082	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	26656	-0-	-1724	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	27553	-0-	-2672	-0-	27553	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

12	5673	X	4524	-0-	-1149	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15907	-0-	-213	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14681	-0-	-399	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15309	-0-	-1183	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13742	-0-	-2218	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14052	-0-	-2440	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

12	12927	X	10145	-0-	-2782	-0-	10131	2	14	9	N	13	60	1			18
01	12927	X	10761	-0-	-2166	-0-	10754	2	7	9	N	6					24
02	12093	X	9255	-0-	-2838	-0-	9247	2	8	9	N	7					31
03	11749	X	10046	-0-	-1703	-0-	10029	2	17	9	N	15					46
04	10410	X	9561	-0-	-849	-0-	9557	2	4	9	N	4					50
05	10757	X	8628	-0-	-2129	-0-	8617	2	11	9	N	10					60

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

12	25792	X	13182	-0-	-12610	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	5229	-0-	-18951	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
02	22620	X	15372	-0-	-7248	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	15118	-0-	-8690	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
*05	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	51708	X	49660	-0-	-2048	-0-	49660	2			N	-0-					-0-
01	50964	X	49715	-0-	-1249	-0-	49715	2			N	-0-					-0-
02	46922	X	45258	-0-	-1664	-0-	45258	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	48321	-0-	-1837	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	43937	-0-	-4603	-0-	43937	2			N	-0-					-0-
05	49724	X	45960	-0-	-3764	-0-	45960	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

12	21948	X	20911	-0-	-1037	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	19367	-0-	-2581	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
02	20329	X	16874	-0-	-3455	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	18332	-0-	-3399	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16695	-0-	-4335	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	16892	-0-	-4033	-0-	16892	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

12	19096	X	14580	-0-	-4516	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	11433	-0-	-7663	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	11948	-0-	-5916	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	6215	-0-	-9719	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	719	-0-	-14701	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

12	13144	X	10963	-0-	-2181	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11122	-0-	-2022	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8424	-0-	-2346	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	1738	-0-	-11437	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14787	X	10545	-0-	-4242	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	9836	-0-	-4951	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	8405	-0-	-5428	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	3308	-0-	-10611	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	7757	-0-	-3853	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9919	-0-	-621	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

12	14415	X	13959	-0-	-456	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14578	-0-	-612	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13821	-0-	-1929	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	13826	-0-	-2449	-0-	13826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 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
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
01	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
02	20967	X	51	-0-	-20916	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

12	17484	X	12737	-0-	-4747	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12455	-0-	-5029	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	10962	-0-	-5394	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	10733	-0-	-4891	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10086	-0-	-3444	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9315	-0-	-3426	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8702	-0-	-71	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7728	-0-	-450	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7354	-0-	-1346	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6930	-0-	-2060	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

12	6169	X	6145	-0-	-24	-0-	6135	2	10	9	N	9	42	1			14
01	6231	X	4281	-0-	-1950	-0-	4277	2	4	9	N	4					18
02	5829	X	4221	-0-	-1608	-0-	4215	2	6	9	N	5					23
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	4847	2	11	9	N	10					33
04	5940	X	4583	-0-	-1357	-0-	4580	2	3	9	N	3					36
05	6138	X	4641	-0-	-1497	-0-	4633	2	8	9	N	7					43

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

12	42191	X	35860	-0-	-6331	-0-	35860	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	36545	-0-	-3135	-0-	36545	2			N	-0-					-0-
02	37120	X	31576	-0-	-5544	-0-	31576	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	32557	-0-	-6224	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	33452	-0-	-1918	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	32369	-0-	-4180	-0-	32369	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2014	-0-	-3416	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	87885	X	69614	-0-	-18271	-0-	69614	2			N	-0-					-0-
01	83607	X	43576	-0-	-40031	-0-	43576	2			N	-0-					-0-
02	68382	X	59483	-0-	-8899	-0-	59483	2			N	-0-					-0-
03	72013	X	67190	-0-	-4823	-0-	67190	2			N	-0-					-0-
04	69690	X	62025	-0-	-7665	-0-	62025	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	57678	-0-	-11948	-0-	57678	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
12	17918	X	15700	-0-	-2218	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	14705	-0-	-3213	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	15190	-0-	-528	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
03	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14628	-0-	-612	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
*05	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	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
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
01	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	38254	X	36335	-0-	-1919	-0-	36335	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	36099	-0-	-3426	-0-	36099	2			N	-0-					-0-
02	36975	X	31246	-0-	-5729	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	6349	-0-	-33176	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	-0-	-0-	-35160	-0-					N	-0-					-0-
05	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 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
12	27497	X	21789	-0-	-5708	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
01	27497	X	19700	-0-	-7797	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	19450	-0-	-2387	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21005	-0-	-2338	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	18152	-0-	-4438	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	18597	-0-	-3196	-0-	18597	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 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
12	16802	X	15502	-0-	-1300	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15641	-0-	-1254	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14192	-0-	-1613	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15093	-0-	-1802	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
*05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 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
12	15624	X	10614	-0-	-5010	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	11063	-0-	-4003	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	10261	-0-	-2557	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10924	-0-	-1073	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10253	-0-	-1297	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 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
12	20243	X	15459	-0-	-4784	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	13896	-0-	-6347	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	12678	-0-	-5389	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	13457	-0-	-4151	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12672	-0-	-2958	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12431	-0-	-3038	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 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
12	21483	X	19019	-0-	-2464	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17908	-0-	-2025	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	16626	-0-	-1412	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15260	-0-	-4022	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	15464	-0-	-3196	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14273	-0-	-4761	-0-	14273	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45725	X	42729	-0-	-2996	-0-	42729	2			N	-0-					-0-
01	46965	X	41043	-0-	-5922	-0-	41043	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	38338	-0-	-5597	-0-	38338	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	39518	-0-	-7447	-0-	39518	2			N	-0-					-0-
04	42630	X	37577	-0-	-5053	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
05	42718	X	38492	-0-	-4226	-0-	38492	2			N	-0-					-0-

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
12	16988	X	7468	-0-	-9520	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	10867	-0-	-6121	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	1427	-0-	-14465	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	1347	-0-	-15083	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
*05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 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
12	21638	X	12396	-0-	-9242	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	12627	-0-	-9941	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	12477	-0-	-8635	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11139	-0-	-11429	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	6866	-0-	-13714	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	3352	-0-	-9978	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 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
12	21173	X	18508	-0-	-2665	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	16746	-0-	-3807	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
02	19053	X	11211	-0-	-7842	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	18734	-0-	-1633	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16938	-0-	-1782	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15885	-0-	-2622	-0-	15885	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 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
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	261	-0-	-3583	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

12	64542	X	58040	-0-	-6502	-0-	58040	2			N	-0-					-0-
01	64325	X	52945	-0-	-11380	-0-	52945	2			N	-0-					-0-
02	59044	X	50492	-0-	-8552	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
03	62093	X	51548	-0-	-10545	-0-	51548	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	48391	-0-	-11699	-0-	48391	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	55688	-0-	-2344	-0-	55688	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

12	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	32246	2			N	-0-					-0-
01	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	31257	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	29632	-0-	-209	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	30956	-0-	-1284	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	29117	-0-	-2083	-0-	29117	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	29466	-0-	-2774	-0-	29466	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

12	29233	X	19988	-0-	-9245	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
01	29233	X	23263	-0-	-5970	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	16781	-0-	-1141	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	19900	-0-	-95	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	9334	-0-	-13166	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	17072	-0-	-6178	-0-	17072	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

12	30814	X	17319	-0-	-13495	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	18500	-0-	-12128	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
02	27521	X	24423	-0-	-3098	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22424	-0-	-4484	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23198	-0-	-2842	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	23669	-0-	-2433	-0-	23669	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	1	-0-	-1363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13392	-0-	-124	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	8334	-0-	-4832	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11890	-0-	-2184	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11536	-0-	-2084	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11109	-0-	-2283	-0-	11109	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
12	28954	X	25430	-0-	-3524	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	21912	-0-	-7042	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	21867	-0-	-5161	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24475	-0-	-4417	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22447	-0-	-3293	-0-	22447	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	23069	-0-	-2351	-0-	23069	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
12	25668	X	23530	-0-	-2138	-0-	23530	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	20812	-0-	-4856	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	13815	-0-	-10197	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	14304	-0-	-10465	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	16862	-0-	-7108	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	13382	-0-	-10147	-0-	13382	2			N	-0-					-0-

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
12	19995	X	16071	-0-	-3924	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17299	-0-	-4153	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
02	20068	X	14468	-0-	-5600	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	14793	-0-	-6659	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14365	-0-	-3875	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	9920	-0-	-7378	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 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
12	50251	X	46231	-0-	-4020	-0-	46231	2			N	-0-					-0-
01	50251	X	45189	-0-	-5062	-0-	45189	2			N	-0-					-0-
02	46023	X	40482	-0-	-5541	-0-	40482	2			N	-0-					-0-
03	46221	X	44114	-0-	-2107	-0-	44114	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	40901	-0-	-3829	-0-	40901	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	40904	-0-	-5317	-0-	40904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18941	X	17163	-0-	-1778	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17607	-0-	-1334	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	16641	-0-	-788	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
03	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
04	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
*05	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

12	21545	X	20656	-0-	-889	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	16723	-0-	-4822	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
02	20126	X	18386	-0-	-1740	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	19882	-0-	-1632	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18614	-0-	-2206	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18093	-0-	-2553	-0-	18093	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

12	48484	X	44497	-0-	-3987	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
01	47926	X	41518	-0-	-6408	-0-	41518	2			N	-0-					-0-
02	43065	X	36113	-0-	-6952	-0-	36113	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	37177	-0-	-8517	-0-	37177	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	33289	-0-	-10871	-0-	33289	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	40110	-0-	-4375	-0-	40110	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

12	5952	X	3941	-0-	-2011	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3376	-0-	-1612	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3485	-0-	-3235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

12	38657	X	32663	-0-	-5994	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	30940	-0-	-5454	-0-	30940	2			N	-0-					-0-
02	32596	X	27256	-0-	-5340	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	28775	-0-	-4705	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	26836	-0-	-4784	-0-	26836	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	24601	-0-	-8073	-0-	24601	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

12	3100	N	5347	-0-	2247	4683	5334	2	13	9	Y	12					103
01	3100	N	6551	-0-	3451	8134	6521	2	30	9	Y	27	77	1			53
02	13445	X	5311	-0-	-8134	-0-	5286	2	25	9	Y	23					76
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					76
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					76
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4893	2	23	9	Y	21					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 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
12	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
02	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
*05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

12	34782	X	31109	-0-	-3673	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	30121	-0-	-3762	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
02	31349	X	27392	-0-	-3957	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	28631	-0-	-3144	-0-	28631	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	27009	-0-	-3681	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	27489	-0-	-3635	-0-	27489	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
02	18096	X	1	-0-	-18095	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
04	18720	X	17889	-0-	-831	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
*05	26590	X	26590	-0-	-0-	-0-	26590	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

12	4743	X	3419	-0-	-1324	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	789	-0-	-1850	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

12	3348	X	1586	-0-	-1762	-0-	1532	2	54	9	N	49	39	1			58
01	3627	X	768	-0-	-2859	-0-	715	2	53	9	N	48	81	1			25
02	3393	X	700	-0-	-2693	-0-	654	2	46	9	N	42	40	1			27
03	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	1822	2	50	9	N	45	40	1			32
04	2370	X	1083	-0-	-1287	-0-	1046	2	37	9	N	34	40	1			26
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					49

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

12	18724	X	16484	-0-	-2240	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	14853	-0-	-3871	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12403	-0-	-2039	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13850	-0-	-2642	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13058	-0-	-2902	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13954	-0-	-2538	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42	9	N	38	30	1			51
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	35	61	1			25
02	1508	N	532	-0-	-976	-0-	498	2	34	9	N	31	29	1			27
03	1085	N	294	-0-	-791	-0-	258	2	36	9	N	33	30	1			30
04	990	N	303	-0-	-687	-0-	275	2	28	9	N	25	30	1			25
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	143	2	19	9	N	17					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	17205	X	13238	-0-	-3967	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	12483	-0-	-4722	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	12392	-0-	-3703	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	10009	-0-	-4158	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
*05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	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
12	19995	X	19041	-0-	-954	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17798	-0-	-2197	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	15733	-0-	-2972	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18031	-0-	-1964	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16671	-0-	-2679	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16870	-0-	-2164	-0-	16870	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
12	9455	X	2823	-0-	-6632	-0-	2820	2	3	9	Y	3					17
01	9455	X	6124	-0-	-3331	-0-	6100	2	24	9	Y	22					39
02	8323	X	5192	-0-	-3131	-0-	5189	2	3	9	Y	3	37	1			5
03	8897	X	3407	-0-	-5490	-0-	3389	2	18	9	Y	16					21
04	7200	X	6177	-0-	-1023	-0-	6165	2	12	9	Y	11					32
*05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	Y	10	36	1			6

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
12	68606	X	68606	-0-	-0-	-0-	68606	2			N	-0-					-0-
01	73160	X	65440	-0-	-7720	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
02	67976	X	60192	-0-	-7784	-0-	60192	2			N	-0-					-0-
03	71300	X	63323	-0-	-7977	-0-	63323	2			N	-0-					-0-
04	66390	X	63894	-0-	-2496	-0-	63894	2			N	-0-					-0-
05	68603	X	65495	-0-	-3108	-0-	65495	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
12	19623	X	10835	-0-	-8788	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	17167	-0-	-2208	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15101	-0-	-1661	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17148	-0-	-460	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15679	-0-	-941	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	10780	-0-	-6394	-0-	10780	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	16027	X	10017	-0-	-6010	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	10893	-0-	-4266	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11669	-0-	-1903	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	9349	-0-	-4849	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10513	-0-	-1337	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	4529	-0-	-7933	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	837	N	105	-0-	-732	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	783	-0-	-232	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					17
01	10075	X	1187	-0-	-8888	-0-	1186	2	1	9	N	1					18
02	9425	X	5987	-0-	-3438	-0-	5987	2			N	-0-					18
03	10075	X	6842	-0-	-3233	-0-	6839	2	3	9	N	3					21
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1					22
05	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 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
12	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	25033	-0-	-3084	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	23699	-0-	-1995	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	24984	-0-	-901	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	23875	-0-	-815	-0-	23875	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24458	-0-	-1055	-0-	24458	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 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
12	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	39351	2			N	-0-					-0-
01	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
02	29783	X	29601	-0-	-182	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
03	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	40892	2			N	-0-					-0-
04	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	27798	-0-	-8410	-0-	27798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 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
12	19003	X	15994	-0-	-3009	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16372	-0-	-2631	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
02	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
03	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	19090	-0-	-316	-0-	19090	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 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
12	13051	X	8374	-0-	-4677	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10013	-0-	-2759	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	10732	-0-	-984	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9363	-0-	-327	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	4653	-0-	-6817	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 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
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	8357	-0-	-10956	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	13064	-0-	-5003	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
03	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
*05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-

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
12	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
01	34379	X	23319	-0-	-11060	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
02	28971	X	20594	-0-	-8377	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	22330	-0-	-5973	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21274	-0-	-3806	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21667	-0-	-1645	-0-	21667	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
12	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
01	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	29136	2			N	-0-					-0-
02	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
03	29118	X	29118	-0-	-0-	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
04	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
*05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	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
12	23591	X	23129	-0-	-462	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
01	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
02	22127	X	21268	-0-	-859	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23170	-0-	-483	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22288	-0-	-602	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	18729	-0-	-4397	-0-	18729	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
12	8091	X	7016	-0-	-1075	-0-	7016	2			N	-0-					26
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					26
02	7163	X	4928	-0-	-2235	-0-	4928	2			N	-0-					26
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11665	2	12	9	N	11					37
04	8550	X	4289	-0-	-4261	-0-	4289	2			N	-0-					37
05	8835	X	7499	-0-	-1336	-0-	7498	2	1	9	N	1					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		18755	-0-	18755	18755	18755	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		19351	-0-	19351	38106	19351	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17535	-0-	17535	55641	17535	2			N	-0-					-0-
03	72322	X	16681	-0-	-55641	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
04	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	6571	-0-	-12773	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

12	27466	X	25321	-0-	-2145	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25085	-0-	-1637	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
02	24911	X	23151	-0-	-1760	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24732	-0-	-1680	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	23492	-0-	-1738	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23401	-0-	-1926	-0-	23401	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	10	-0-	-4485	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9018	2	12	9	N	11					40
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8960	2	9	9	N	8					48
02	7279	X	6099	-0-	-1180	-0-	6095	2	4	9	N	4					52
03	8804	X	6548	-0-	-2256	-0-	6547	2	1	9	N	1					53
04	8520	X	6366	-0-	-2154	-0-	6366	2			N	-0-					53
05	8804	X	6511	-0-	-2293	-0-	6511	2			N	-0-					53

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

12	54002	X	46788	-0-	-7214	-0-	46788	2			N	-0-					-0-
01	52421	X	47491	-0-	-4930	-0-	47491	2			N	-0-					-0-
02	47531	X	44219	-0-	-3312	-0-	44219	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	35436	-0-	-15373	-0-	35436	2			N	-0-					-0-
04	48420	X	44626	-0-	-3794	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	43990	-0-	-3502	-0-	43990	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	27156	X	19798	-0-	-7358	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20105	-0-	-6059	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
02	24476	X	18071	-0-	-6405	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	2120	-0-	-24044	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18038	-0-	-1432	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	19868	-0-	-251	-0-	19868	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

12	21390	X	18065	-0-	-3325	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	16455	-0-	-4935	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	16202	-0-	-2677	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	16966	-0-	-2285	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15777	-0-	-2103	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15131	-0-	-2942	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

12	17608	X	15842	-0-	-1766	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	14985	-0-	-2623	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13341	-0-	-2406	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14374	-0-	-2459	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11054	-0-	-4576	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	12075	-0-	-3766	-0-	12075	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

12	17484	X	16491	-0-	-993	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16074	-0-	-1410	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	14453	-0-	-1584	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15750	-0-	-1207	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15936	-0-	-474	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
*05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

12	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	22759	-0-	-5482	-0-	22759	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	24720	-0-	-4513	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	15396	-0-	-12894	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	21922	-0-	-7311	-0-	21922	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

12	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20834	-0-	-1021	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19326	-0-	-1119	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19641	-0-	-2214	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18526	-0-	-2564	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	17794	-0-	-3379	-0-	17794	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

12	30504	X	20861	-0-	-9643	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
01	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
02	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
03	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
*05	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 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
12	12524	X	213	-0-	-12311	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	1	-0-	-12523	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	1048	-0-	-10668	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	879	-0-	-4980	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1638	-0-	-4032	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	214	-0-	-902	-0-	214	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 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
12	21669	X	20681	-0-	-988	-0-	20681	2			N	-0-					20
01	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2			N	-0-					20
02	20271	X	19294	-0-	-977	-0-	19294	2			N	-0-					20
03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					20
04	20010	X	18287	-0-	-1723	-0-	18287	2			N	-0-					20
05	20677	X	18285	-0-	-2392	-0-	18285	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	19809	X	15727	-0-	-4082	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	16934	-0-	-2627	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	12531	-0-	-4144	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16594	-0-	-487	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	16231	-0-	-149	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	8854	-0-	-8072	-0-	8854	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
12	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20709	-0-	-1053	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
02	20358	X	19512	-0-	-846	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	20307	-0-	-1455	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	20214	-0-	-246	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20834	-0-	-277	-0-	20834	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
12	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
01	28074	X	28074	-0-	-0-	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
02	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	25154	-0-	-1754	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	25420	-0-	-620	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	25156	-0-	-1752	-0-	25156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	20274	X	18237	-0-	-2037	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17922	-0-	-2352	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	16508	-0-	-2139	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17415	-0-	-1774	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	17169	-0-	-1161	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17780	-0-	-448	-0-	17780	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

12	61876	X	48145	-0-	-13731	-0-	48145	2			N	-0-					-0-
01	59396	X	47206	-0-	-12190	-0-	47206	2			N	-0-					-0-
02	53070	X	41512	-0-	-11558	-0-	41512	2			N	-0-					-0-
03	50592	X	41646	-0-	-8946	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
04	46680	X	38420	-0-	-8260	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	37822	-0-	-10321	-0-	37822	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

12	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	26892	-0-	-2775	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
02	27753	X	19212	-0-	-8541	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	28282	-0-	-1385	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	24795	-0-	-3495	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20641	-0-	-6639	-0-	20641	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

12	6138	X	1040	-0-	-5098	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-
02	21518	X	-0-	-0-	-21518	-0-					N	-0-					-0-
03	23002	X	729	-0-	-22273	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	11064	-0-	-7566	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
*05	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12404	-0-	-3220	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12952	-0-	-1664	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13790	-0-	-1834	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10638	-0-	-4302	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
05	447	X	-0-	-0-	-447	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 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
12	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	35497	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	34881	-0-	-6690	-0-	34881	2			N	-0-					-0-
02	35902	X	31440	-0-	-4462	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	33023	-0-	-5045	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	31628	-0-	-5212	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	31329	-0-	-4166	-0-	31329	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 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
12	17050	X	13192	-0-	-3858	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	10454	-0-	-6596	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	11486	-0-	-4174	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10868	-0-	-1912	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	5573	-0-	-7633	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36921	X	6229	-0-	-30692	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	36921	X	36750	-0-	-171	-0-	36750	2			N	-0-					-0-
02	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
03	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
04	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
*05	40505	X	40505	-0-	-0-	-0-	40505	2			N	-0-					-0-

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
12	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12622	-0-	-1297	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	10829	-0-	-2192	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11209	-0-	-2307	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10668	-0-	-1542	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
*05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	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
12	16182	X	14964	-0-	-1218	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	13324	-0-	-2858	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
02	15109	X	12690	-0-	-2419	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	11203	-0-	-4948	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	4518	-0-	-11112	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	5998	-0-	-8975	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-					-0-
01	37541	X	36312	-0-	-1229	-0-	36312	2			N	-0-					-0-
02	32683	X	29970	-0-	-2713	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	32274	-0-	-7251	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	22230	-0-	-16020	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	19594	-0-	-19931	-0-	19594	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

12	17608	X	15354	-0-	-2254	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15472	-0-	-1516	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	13776	-0-	-2116	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14872	-0-	-1496	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13836	-0-	-1554	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13332	-0-	-2137	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

12	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	35146	2	1	9	N	1					112
01	35681	X	34965	-0-	-716	-0-	34955	2	10	9	N	9					121
02	33263	X	32773	-0-	-490	-0-	32772	2	1	9	N	1					122
03	35309	X	34282	-0-	-1027	-0-	34282	2			N	-0-					122
04	34020	X	32458	-0-	-1562	-0-	32458	2			N	-0-					122
05	35154	X	33827	-0-	-1327	-0-	33827	2			N	-0-					122

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

12	18507	X	16843	-0-	-1664	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	15072	-0-	-588	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15575	-0-	-1258	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14790	-0-	-1500	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14309	-0-	-2524	-0-	14309	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

12	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	39425	-0-	-4812	-0-	39425	2			N	-0-					-0-
02	40484	X	35397	-0-	-5087	-0-	35397	2			N	-0-					-0-
03	42346	X	37862	-0-	-4484	-0-	37862	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	36675	-0-	-3255	-0-	36675	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	36190	-0-	-4017	-0-	36190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	21979	X	20357	-0-	-1622	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	19558	-0-	-2421	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	17545	-0-	-2262	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	18921	-0-	-2252	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17631	-0-	-2109	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	16706	-0-	-3661	-0-	16706	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
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	24691	-0-	-605	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
02	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	23184	-0-	-2453	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	22703	-0-	-2107	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23849	-0-	-1788	-0-	23849	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
12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
01	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
02	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
03	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
*05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	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
12	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					64
01	21948	X	21751	-0-	-197	-0-	21751	2			N	-0-					64
02	20532	X	19242	-0-	-1290	-0-	19242	2			N	-0-					64
03	21700	X	21348	-0-	-352	-0-	21348	2			N	-0-					64
04	21060	X	20546	-0-	-514	-0-	20546	2			N	-0-					64
05	21762	X	19784	-0-	-1978	-0-	19784	2			N	-0-					64

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
12	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
01	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
02	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16213	-0-	-93	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14252	-0-	-1528	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14917	-0-	-2474	-0-	14917	2			N	-0-					-0-

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
12	9982	X	1663	-0-	-8319	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1760	-0-	-2673	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	15802	-0-	-1496	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	15559	-0-	-1491	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	14182	-0-	-1391	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14824	-0-	-1823	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14210	-0-	-1450	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14311	-0-	-1499	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	14387	-0-	-5360	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	89	-0-	-17630	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	23188	X	12804	-0-	-10384	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	11689	-0-	-9143	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	9332	-0-	-7082	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11373	-0-	-3786	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10835	-0-	-1555	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10492	-0-	-2311	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

12	22351	X	21963	-0-	-388	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	21330	-0-	-1021	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
02	20909	X	18406	-0-	-2503	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20467	-0-	-1729	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	17838	-0-	-3642	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	18423	-0-	-3525	-0-	18423	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

12	27714	X	25267	-0-	-2447	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	23411	-0-	-4117	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	22861	-0-	-1963	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	23888	-0-	-2090	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	20728	-0-	-4412	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	19741	-0-	-5524	-0-	19741	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

12	30659	X	27050	-0-	-3609	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26682	-0-	-3977	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
02	26419	X	24145	-0-	-2274	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	25606	-0-	-2480	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	22797	-0-	-3993	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	26223	-0-	-840	-0-	26223	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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
12	26877	X	23569	-0-	-3308	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	22991	-0-	-3886	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
02	23084	X	21041	-0-	-2043	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	22082	-0-	-2594	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21581	-0-	-1979	-0-	21581	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 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
12	23560	X	22353	-0-	-1207	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	21857	-0-	-1982	-0-	21857	2			N	-0-					-0-
02	22301	X	20031	-0-	-2270	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21039	-0-	-2800	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	19744	-0-	-2216	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20245	-0-	-2106	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 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
12	35216	X	31843	-0-	-3373	-0-	31843	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	31224	-0-	-3992	-0-	31224	2			N	-0-					-0-
02	32625	X	27369	-0-	-5256	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	28855	-0-	-4625	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	26518	-0-	-5102	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	27010	-0-	-4827	-0-	27010	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 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
12	16678	X	15611	-0-	-1067	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15848	-0-	-675	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	14150	-0-	-524	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14190	-0-	-1496	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14059	-0-	-1271	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13706	-0-	-2135	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	11543	-0-	-3647	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13217	-0-	-613	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	10813	-0-	-3478	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

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
12	24831	X	21409	-0-	-3422	-0-	21409	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	20831	-0-	-2481	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	16919	-0-	-4889	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18702	-0-	-3556	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	17384	-0-	-3346	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17667	-0-	-3754	-0-	17667	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 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
12	14880	X	11354	-0-	-3526	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	2833	-0-	-8606	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10482	-0-	-498	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	8451	-0-	-5561	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 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
12	11594	X	8584	-0-	-3010	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9342	-0-	-2252	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9849	-0-	-997	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	5362	-0-	-5333	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9649	-0-	-891	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

12	14663	X	13100	-0-	-1563	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14156	-0-	-507	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	13117	-0-	-368	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12001	-0-	-2166	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12524	-0-	-1186	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13079	-0-	-1088	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

12	14322	X	12224	-0-	-2098	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
02	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
04	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
*05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

12	16182	X	13554	-0-	-2628	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	13181	-0-	-2722	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
02	14326	X	10040	-0-	-4286	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10803	-0-	-3550	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10255	-0-	-2855	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9335	-0-	-4212	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

12	26908	X	22128	-0-	-4780	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	20683	-0-	-3745	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
02	22707	X	18761	-0-	-3946	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	8970	-0-	-15303	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	10522	-0-	-11108	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21566	-0-	-568	-0-	21566	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

12	24924	X	21116	-0-	-3808	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21567	-0-	-3357	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	19598	-0-	-2761	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	20709	-0-	-2758	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	19283	-0-	-2347	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	18577	-0-	-2999	-0-	18577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

12	19685	X	16041	-0-	-3644	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	15628	-0-	-3747	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	14466	-0-	-2354	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15709	-0-	-1279	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15079	-0-	-1031	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15399	-0-	-628	-0-	15399	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4049	-0-	-2881	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

12	9207	X	7622	-0-	-1585	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7972	-0-	-1235	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7872	-0-	-741	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7720	-0-	-991	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	4128	-0-	-4273	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

12	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12395	-0-	-1338	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	11180	-0-	-1667	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12047	-0-	-1252	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11370	-0-	-1110	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

12	17639	X	15553	-0-	-2086	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13798	-0-	-1949	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14396	-0-	-2437	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13116	-0-	-1944	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
*05	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5048	-0-	-2051	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	51869	X	51869	-0-	-0-	-0-	51869	2			N	-0-					-0-
01	55180	X	49181	-0-	-5999	-0-	49181	2			N	-0-					-0-
02	50779	X	44426	-0-	-6353	-0-	44426	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	45577	-0-	-6286	-0-	45577	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	42763	-0-	-7427	-0-	42763	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	43960	-0-	-7903	-0-	43960	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
12	48208	X	48208	-0-	-0-	-0-	48208	2			N	-0-					-0-
01	49662	X	47902	-0-	-1760	-0-	47902	2			N	-0-					-0-
02	46458	X	43472	-0-	-2986	-0-	43472	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	45779	-0-	-3883	-0-	45779	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	44486	-0-	-3004	-0-	44486	2			N	-0-					-0-
05	48205	X	45096	-0-	-3109	-0-	45096	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
12	18569	X	16348	-0-	-2221	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15840	-0-	-1768	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14354	-0-	-726	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13663	-0-	-2674	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12546	-0-	-3264	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	7743	-0-	-8594	-0-	7743	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
12	9517	X	5768	-0-	-3749	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6854	-0-	-2663	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	6358	-0-	-1733	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5885	-0-	-2020	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6412	-0-	-1238	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12586	X	10840	-0-	-1746	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10300	-0-	-2131	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9772	-0-	-1480	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10076	-0-	-1642	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9945	-0-	-675	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9620	-0-	-1230	-0-	9620	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
12	12617	X	10407	-0-	-2210	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10473	-0-	-2144	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10802	-0-	-1001	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	1	-0-	-2759	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	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

12	8153	X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7487	-0-	-666	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6431	-0-	-1196	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7227	-0-	-182	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6703	-0-	-799	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

12	44919	X	42570	-0-	-2349	-0-	42570	2			N	-0-					-0-
01	44919	X	42585	-0-	-2334	-0-	42585	2			N	-0-					-0-
02	40020	X	39158	-0-	-862	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	41399	-0-	-1381	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	38600	-0-	-2800	-0-	38600	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	39685	-0-	-2909	-0-	39685	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

12	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3072	-0-	-1075	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3312	-0-	-1059	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2814	-0-	-1086	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	928	-0-	-3102	-0-	928	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

12	19468	X	15866	-0-	-3602	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	14169	-0-	-5299	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	7087	-0-	-11125	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15190	-0-	-3255	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12890	-0-	-2470	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	9390	-0-	-6482	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

12	7347	X	6365	-0-	-982	-0-	6329	2	36	9	N	33					54
01	6975	X	4449	-0-	-2526	-0-	4397	2	52	9	N	47					101
02	6525	X	5786	-0-	-739	-0-	5761	2	25	9	N	23	82	1			42
03	6727	X	5452	-0-	-1275	-0-	5397	2	55	9	N	50					92
04	6150	X	4373	-0-	-1777	-0-	4339	2	34	9	N	31	80	1			43
05	6355	X	2712	-0-	-3643	-0-	2690	2	22	9	N	20					63

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	25625	-0-	-2430	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
02	25259	X	22895	-0-	-2364	-0-	22895	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	24043	-0-	-2865	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	23630	-0-	-1360	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23432	-0-	-2205	-0-	23432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 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
12	992	X	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	155	-0-	-2201	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

12	21979	X	20720	-0-	-1259	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21533	-0-	-694	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
02	20793	X	20138	-0-	-655	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	17516	-0-	-4711	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	10349	-0-	-10501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	6903	-0-	-14642	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

12	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
01	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
02	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9578	-0-	-352	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9109	-0-	-1152	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3747	-0-	-1009	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1760	-0-	-3138	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3456	-0-	-1442	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	6656	-0-	-6085	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	8807	-0-	-3112	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8597	-0-	-3462	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7302	-0-	-1518	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	4794	-0-	-4630	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

12	15841	X	14034	-0-	-1807	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13664	-0-	-2177	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	12660	-0-	-2159	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13377	-0-	-1317	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12795	-0-	-795	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2681	-0-	-1876	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 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
12	34596	X	33317	-0-	-1279	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	31935	-0-	-2661	-0-	31935	2			N	-0-					-0-
02	32277	X	28792	-0-	-3485	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	30124	-0-	-3201	-0-	30124	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28267	-0-	-3983	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29543	-0-	-3782	-0-	29543	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 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
12	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	34854	2			N	-0-					-0-
01	39897	X	35049	-0-	-4848	-0-	35049	2			N	-0-					-0-
02	36192	X	32417	-0-	-3775	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
03	37603	X	33878	-0-	-3725	-0-	33878	2			N	-0-					-0-
04	34500	X	31789	-0-	-2711	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	30789	-0-	-4272	-0-	30789	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	13440	-0-	-2060	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13159	-0-	-1256	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	11985	-0-	-1500	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12460	-0-	-1676	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12095	-0-	-1195	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12044	-0-	-1410	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 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
12	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	36776	2			N	-0-					-0-
01	38781	X	35844	-0-	-2937	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
02	36279	X	32705	-0-	-3574	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	34275	-0-	-3948	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	32015	-0-	-4765	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	33502	-0-	-3264	-0-	33502	2			N	-0-					-0-

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
12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	19482	-0-	-2187	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
02	20271	X	18711	-0-	-1560	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17080	-0-	-4589	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
*05	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 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
12	19468	X	17784	-0-	-1684	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17648	-0-	-1820	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	17293	-0-	-861	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17724	-0-	-1682	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16882	-0-	-1868	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	13367	-0-	-5109	-0-	13367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 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
12	21080	X	19274	-0-	-1806	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19044	-0-	-1881	-0-	19044	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	17492	-0-	-1532	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18065	-0-	-1806	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16860	-0-	-1800	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18017	-0-	-1265	-0-	18017	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

12	18011	X	16476	-0-	-1535	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15583	-0-	-2428	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	15022	-0-	-1827	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16337	-0-	-1674	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15013	-0-	-2417	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15489	-0-	-972	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

12	13640	X	11226	-0-	-2414	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
03	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12812	-0-	-388	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
*05	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

12	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18453	-0-	-2131	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
02	18792	X	16853	-0-	-1939	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17054	-0-	-2600	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17272	-0-	-1538	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17422	-0-	-1953	-0-	17422	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

12	35557	X	33319	-0-	-2238	-0-	33319	2			N	-0-					-0-
01	35557	X	34762	-0-	-795	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
02	32944	X	31107	-0-	-1837	-0-	31107	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	33317	-0-	-1899	-0-	33317	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	31459	-0-	-2171	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	31004	-0-	-3747	-0-	31004	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

12	29419	X	27213	-0-	-2206	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	25751	-0-	-3668	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
02	27521	X	21829	-0-	-5692	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	20672	-0-	-8003	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25278	-0-	-1542	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
*05	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

12	17143	X	12531	-0-	-4612	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12025	-0-	-2483	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	9907	-0-	-3317	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	4779	-0-	-9357	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	1	-0-	-13619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 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
12	18135	X	17677	-0-	-458	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16809	-0-	-1326	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16965	X	15032	-0-	-1933	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15719	-0-	-1951	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16508	-0-	-592	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16544	-0-	-1126	-0-	16544	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	8112	-0-	-289	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7615	-0-	-1127	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	4953	-0-	-3225	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5708	-0-	-3034	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5962	-0-	-1898	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5637	-0-	-2485	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 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
12	30690	X	27312	-0-	-3378	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	26473	-0-	-3721	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	24237	-0-	-3371	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	25255	-0-	-3575	-0-	25255	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	23915	-0-	-3325	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24143	-0-	-3168	-0-	24143	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 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
12	10478	X	9688	-0-	-790	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8599	-0-	-884	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8199	-0-	-1521	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7748	-0-	-1955	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

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
12	14446	X	11927	-0-	-2519	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12172	-0-	-2274	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	9966	-0-	-2272	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	3758	-0-	-9324	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	42	-0-	-12618	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	2015	-0-	-10168	-0-	2015	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
12	36084	X	27352	-0-	-8732	-0-	27352	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	32270	-0-	-3101	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
02	32712	X	29773	-0-	-2939	-0-	29773	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	31247	-0-	-962	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	29129	-0-	-2101	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	27086	-0-	-5185	-0-	27086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	34162	X	29759	-0-	-4403	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	27549	-0-	-6613	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
02	29696	X	25746	-0-	-3950	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	28753	-0-	-2991	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	25867	-0-	-2933	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	24205	-0-	-5555	-0-	24205	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
12	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24223	-0-	-1383	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	18487	-0-	-5467	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	16523	-0-	-9083	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	17584	-0-	-7196	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	19627	-0-	-5979	-0-	19627	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
12	14074	X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	11851	-0-	-2533	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12417	-0-	-2959	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11503	-0-	-2507	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	11538	-0-	-2784	-0-	11538	2			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
12	16926	X	15110	-0-	-1816	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15205	-0-	-1721	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	13902	-0-	-1932	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14539	-0-	-558	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13111	-0-	-1589	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	12506	-0-	-2684	-0-	12506	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
12	13981	X	12338	-0-	-1643	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12055	-0-	-1926	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11122	-0-	-1870	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11371	-0-	-2517	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10652	-0-	-1558	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11687	-0-	-651	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

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
12	8556	X	3107	-0-	-5449	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24242	X	19849	-0-	-4393	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	17171	-0-	-6141	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
02	20735	X	14923	-0-	-5812	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19267	-0-	-2340	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
04	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
*05	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	925	-0-	-470	-0-	925	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44268	X	28909	-0-	-15359	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
01	44268	X	29093	-0-	-15175	-0-	29093	2			N	-0-					-0-
02	34742	X	25957	-0-	-8785	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	27450	-0-	-8665	-0-	27450	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26749	-0-	-3971	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	25626	-0-	-3452	-0-	25626	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 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
12	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
01	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	16811	-0-	-1820	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	14277	-0-	-3753	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	15126	-0-	-3505	-0-	15126	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23909	-0-	-860	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	22482	-0-	-689	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	22630	-0-	-2139	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22045	-0-	-1565	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	22262	-0-	-2135	-0-	22262	2			N	-0-					-0-

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
12	28117	X	21776	-0-	-6341	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	25039	-0-	-2892	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
02	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	23701	2			N	-0-					-0-
03	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
04	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	20606	-0-	-4721	-0-	20606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 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
12	18166	X	11951	-0-	-6215	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	13888	-0-	-3689	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12648	-0-	-518	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13432	-0-	-425	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12916	-0-	-524	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	7553	-0-	-6335	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 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
12	16120	X	14889	-0-	-1231	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14460	-0-	-1660	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13121	-0-	-1959	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13702	-0-	-1457	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13247	-0-	-1423	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13259	-0-	-1621	-0-	13259	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 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
12	44702	X	35175	-0-	-9527	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
01	41354	X	29862	-0-	-11492	-0-	29862	2			N	-0-					-0-
02	38686	X	3656	-0-	-35030	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-
05	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 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
12	21545	X	18816	-0-	-2729	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	18438	-0-	-3107	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
02	20155	X	15614	-0-	-4541	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	12767	-0-	-7693	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	11922	-0-	-7488	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11843	-0-	-6974	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 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
12	20677	X	18828	-0-	-1849	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18297	-0-	-2225	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	16840	-0-	-2358	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	18086	-0-	-1320	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16598	-0-	-2182	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
01	29760	X	26556	-0-	-3204	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
02	27840	X	26833	-0-	-1007	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	26945	-0-	-2815	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	27297	-0-	-783	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	25902	-0-	-3114	-0-	25902	2			N	-0-					-0-

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
12	30225	X	27664	-0-	-2561	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	26696	-0-	-3250	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	24904	-0-	-1776	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	25931	-0-	-2403	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24690	-0-	-2580	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	24875	-0-	-2777	-0-	24875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	23374	X	21418	-0-	-1956	-0-	21418	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22398	-0-	-976	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19988	-0-	-1356	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20814	-0-	-1475	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	19198	-0-	-2492	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	19418	-0-	-2995	-0-	19418	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	4617	-0-	-5148	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	5455	-0-	-3680	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	4635	-0-	-6277	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7820	-0-	-2740	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9917	-0-	-995	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

12	35650	X	29243	-0-	-6407	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
01	33480	X	28233	-0-	-5247	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
02	31320	X	25873	-0-	-5447	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	26674	-0-	-4047	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	24901	-0-	-4649	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	26402	-0-	-2831	-0-	26402	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

12	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	14452	-0-	-7558	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
02	20590	X	19459	-0-	-1131	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19602	-0-	-2408	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18240	-0-	-2561	-0-	18240	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

12	19189	X	15418	-0-	-3771	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15836	-0-	-3353	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
03	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
04	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18100	-0-	-1368	-0-	18100	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

12	13702	X	8787	-0-	-4915	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5053	-0-	-3720	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	6648	-0-	-10122	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	3849	-0-	-13480	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 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
12	13547	X	11265	-0-	-2282	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11492	-0-	-1962	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10885	-0-	-368	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9724	-0-	-1406	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11150	-0-	-351	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 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
12	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	13829	-0-	-8367	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	X	18914	-0-	-3282	-0-	18914	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 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
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4561	2	18	9	N	16					82
01	5704	X	3601	-0-	-2103	-0-	3576	2	25	9	N	23	56	1			49
02	4785	X	2784	-0-	-2001	-0-	2772	2	12	9	N	11					60
03	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	3383	2	29	9	N	26					86
04	4440	X	3559	-0-	-881	-0-	3559	2			N	-0-	47	1			39
*05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	2	17	9	N	15					54

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 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
12	T. A.		2154	-0-	2154	2154	2154	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7326	-0-	7326	9480	7326	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6539	-0-	6539	16019	6539	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2854	-0-	2854	18873	2854	2			N	-0-					-0-
04	23725	X	4852	-0-	-18873	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4100	-0-	-3216	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27745	X	23922	-0-	-3823	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	22899	-0-	-3110	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	18105	-0-	-5704	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	21681	-0-	-2809	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23751	-0-	-181	-0-	23751	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49941	X	39011	-0-	-10930	-0-	39011	2			N	-0-					-0-
01	47895	X	37944	-0-	-9951	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
02	43123	X	33547	-0-	-9576	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	34320	-0-	-7437	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	32133	-0-	-7857	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	32771	-0-	-6227	-0-	32771	2			N	-0-					-0-

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
12	24986	X	23700	-0-	-1286	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	22737	-0-	-2249	-0-	22737	2			N	-0-					-0-
02	23374	X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	22492	-0-	-1936	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20876	-0-	-2194	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20748	-0-	-2967	-0-	20748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	36146	X	30070	-0-	-6076	-0-	30070	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	29313	-0-	-5004	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
02	29928	X	25518	-0-	-4410	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	27473	-0-	-4519	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	27049	-0-	-2681	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	27193	-0-	-2877	-0-	27193	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

12	24118	X	20831	-0-	-3287	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	20900	-0-	-1575	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
02	20938	X	18607	-0-	-2331	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20104	-0-	-2278	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19368	-0-	-1512	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	19113	-0-	-1781	-0-	19113	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

12	20770	X	16399	-0-	-4371	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	16627	-0-	-4143	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13901	-0-	-2745	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16984	-0-	-810	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
04	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
*05	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

12	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	57264	2			N	-0-					-0-
01	60822	X	54969	-0-	-5853	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
02	55332	X	51120	-0-	-4212	-0-	51120	2			N	-0-					-0-
03	59148	X	53587	-0-	-5561	-0-	53587	2			N	-0-					-0-
04	57240	X	50307	-0-	-6933	-0-	50307	2			N	-0-					-0-
05	57257	X	51355	-0-	-5902	-0-	51355	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

12	57908	X	43676	-0-	-14232	-0-	43676	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	40293	-0-	-13988	-0-	40293	2			N	-0-					-0-
02	49155	X	35812	-0-	-13343	-0-	35812	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	36341	-0-	-10097	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
04	44940	X	32759	-0-	-12181	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
05	43679	X	29301	-0-	-14378	-0-	29301	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

12	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	19478	-0-	-2594	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
02	22069	X	19311	-0-	-2758	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	20256	-0-	-3335	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	18321	-0-	-4509	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	18622	-0-	-3481	-0-	18622	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

12	34844	X	28715	-0-	-6129	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
01	34038	X	28881	-0-	-5157	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
02	30421	X	28415	-0-	-2006	-0-	28415	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	28245	-0-	-3096	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27806	-0-	-604	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	27625	-0-	-2755	-0-	27625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	32643	X	30450	-0-	-2193	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	30034	-0-	-2609	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
02	30537	X	25171	-0-	-5366	-0-	25171	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	28285	-0-	-4203	-0-	28285	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	27111	-0-	-3219	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	26183	-0-	-4259	-0-	26183	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

12	29636	X	24550	-0-	-5086	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25414	-0-	-4222	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
02	27434	X	23731	-0-	-3703	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	24624	-0-	-1292	-0-	24624	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	23084	-0-	-1516	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22877	-0-	-2543	-0-	22877	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

12	8680	X	7220	-0-	-1460	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7402	-0-	-1526	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6917	-0-	-1435	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4262	-0-	-4666	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

12	36146	X	32852	-0-	-3294	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	32216	-0-	-3558	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
02	32799	X	29477	-0-	-3322	-0-	29477	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	30822	-0-	-3557	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	29306	-0-	-3184	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	29418	-0-	-3442	-0-	29418	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

12	25358	X	18848	-0-	-6510	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	20374	-0-	-4984	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	18935	-0-	-3598	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	19906	-0-	-1794	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18329	-0-	-1381	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	15887	-0-	-4480	-0-	15887	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8093	-0-	8093	8093	8093	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11542	-0-	11542	19635	11542	2			N	-0-					-0-
*05	32730	X	13095	-0-	-19635	-0-	13095	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 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
12	40424	X	31824	-0-	-8600	-0-	31824	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	31117	-0-	-7044	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
02	35699	X	27900	-0-	-7799	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
03	34348	X	28593	-0-	-5755	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	25944	-0-	-6336	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	26122	-0-	-5715	-0-	26122	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

12	22537	X	20198	-0-	-2339	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	19277	-0-	-2702	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
02	20155	X	17266	-0-	-2889	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17403	-0-	-3429	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	15105	-0-	-4935	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	20163	-0-	-49	-0-	20163	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

12	29264	X	26833	-0-	-2431	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	26340	-0-	-2428	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	26535	X	24028	-0-	-2507	-0-	24028	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	25122	-0-	-2499	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23876	-0-	-2404	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	23854	-0-	-2992	-0-	23854	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

12	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	29895	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	29115	-0-	-3807	-0-	29115	2			N	-0-					-0-
02	30798	X	27720	-0-	-3078	-0-	27720	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	28059	-0-	-4274	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	26701	-0-	-3239	-0-	26701	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	26610	-0-	-3274	-0-	26610	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14414	2	43	9	N	39					114
01	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14519	2	44	9	N	40	93	1			61
02	13282	X	13277	-0-	-5	-0-	13255	2	22	9	N	20					81
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14932	2	53	9	N	48					129
04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14378	2	19	9	N	17	104	1			42
*05	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15851	2	32	9	N	29					71

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

12	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	34163	2			N	-0-					-0-
01	35123	X	33360	-0-	-1763	-0-	33360	2			N	-0-					-0-
02	32857	X	30706	-0-	-2151	-0-	30706	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	31558	-0-	-3565	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	29829	-0-	-3591	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	31212	-0-	-2950	-0-	31212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	16678	X	14614	-0-	-2064	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	13835	-0-	-3153	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	13374	-0-	-2518	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	13957	-0-	-3031	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13044	-0-	-1386	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14185	-0-	-416	-0-	14185	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
12	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24724	-0-	-1502	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	26042	X	22261	-0-	-3781	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	22834	-0-	-5004	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	17914	-0-	-9026	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	21887	-0-	-4494	-0-	21887	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
12	19468	X	16132	-0-	-3336	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16843	-0-	-2625	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	15426	-0-	-2786	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16211	-0-	-3164	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16527	-0-	-633	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16787	-0-	-46	-0-	16787	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	8984	-0-	-7973	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	14566	-0-	-1297	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15838	-0-	-1119	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14770	-0-	-290	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14191	-0-	-1371	-0-	14191	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
12	38130	X	34487	-0-	-3643	-0-	34487	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	34802	-0-	-2305	-0-	34802	2			N	-0-					-0-
02	34713	X	32367	-0-	-2346	-0-	32367	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	32855	-0-	-2640	-0-	32855	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	31065	-0-	-2625	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	22556	-0-	-12257	-0-	22556	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 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
12	28923	X	23624	-0-	-5299	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	20587	-0-	-7065	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
02	25027	X	18414	-0-	-6613	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	25307	-0-	-609	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
*05	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

12	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
01	41478	X	35513	-0-	-5965	-0-	35513	2			N	-0-					-0-
02	38802	X	30900	-0-	-7902	-0-	30900	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	32150	-0-	-9328	-0-	32150	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	29609	-0-	-7591	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	28570	-0-	-6956	-0-	28570	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

12	27869	X	24364	-0-	-3505	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	23866	-0-	-4003	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	21811	-0-	-1795	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	22998	-0-	-2143	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22538	-0-	-1492	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	22526	-0-	-1840	-0-	22526	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

12	27342	X	23028	-0-	-4314	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	20708	-0-	-6138	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	19200	-0-	-5392	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	20981	-0-	-4687	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	19882	-0-	-4298	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	19126	-0-	-3907	-0-	19126	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	13377	-0-	-1720	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12274	-0-	-1849	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13311	-0-	-1786	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12949	-0-	-971	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13333	-0-	-679	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	1603	-0-	-13525	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	3291	-0-	-4046	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	972	-0-	-2531	-0-	972	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

12	5611	X	4998	-0-	-613	-0-	4981	2	17	9	N	15					93
01	5611	X	4876	-0-	-735	-0-	4850	2	26	9	N	24	49	1			68
02	5249	X	3941	-0-	-1308	-0-	3930	2	11	9	N	10					78
03	5425	X	4153	-0-	-1272	-0-	4147	2	6	9	N	5					83
04	4830	X	3654	-0-	-1176	-0-	3648	2	6	9	N	5	37	1			51
05	4991	X	1595	-0-	-3396	-0-	1594	2	1	9	N	1					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

12	19499	X	11429	-0-	-8070	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	12978	-0-	-6521	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	15609	-0-	-2313	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	18049	-0-	-117	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
04	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15194	-0-	-1484	-0-	15194	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

12	21824	X	17243	-0-	-4581	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	17764	-0-	-3998	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
02	20097	X	16336	-0-	-3761	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17137	-0-	-3757	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16051	-0-	-2219	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15221	-0-	-2542	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

12	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	19118	-0-	-2830	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
02	20532	X	19084	-0-	-1448	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	18068	-0-	-3229	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	16324	-0-	-4196	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18673	-0-	-1725	-0-	18673	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

12	21917	X	20910	-0-	-1007	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20407	-0-	-1510	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	20503	X	18412	-0-	-2091	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	16512	-0-	-5002	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17250	-0-	-3000	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	16813	-0-	-4112	-0-	16813	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

12	26877	X	23030	-0-	-3847	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	23126	-0-	-2728	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	21610	-0-	-1590	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	21815	-0-	-2179	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	20856	-0-	-2364	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20936	-0-	-2190	-0-	20936	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	15655	X	11773	-0-	-3882	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	10805	-0-	-4850	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	9600	-0-	-3247	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11929	-0-	-1277	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11124	-0-	-1026	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11023	-0-	-757	-0-	11023	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	325	-0-	-8789	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3341	-0-	-1647	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
*05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	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
12	22258	X	18394	-0-	-3864	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	16801	-0-	-4713	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	16136	-0-	-3671	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17314	-0-	-2774	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16507	-0-	-2723	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	17552	-0-	-831	-0-	17552	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	8993	-0-	-6197	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	5615	-0-	-7899	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	X	4449	-0-	-8385	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

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
12	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	19048	-0-	-172	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	2942	-0-	-17010	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					-0-
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	34131	X	28072	-0-	-6059	-0-	28072	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	12202	-0-	-20813	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	30711	X	704	-0-	-30007	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	17507	-0-	-15322	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	6800	-0-	-23320	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	18489	-0-	-9597	-0-	18489	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
12	19313	X	19184	-0-	-129	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	17218	-0-	-2095	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	15937	-0-	-2130	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
03	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
04	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17250	-0-	-1939	-0-	17250	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
12	15500	X	12192	-0-	-3308	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	11747	-0-	-3753	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	11234	-0-	-3266	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11694	-0-	-1667	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11503	-0-	-857	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
*05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	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
12	15283	X	14003	-0-	-1280	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13760	-0-	-1523	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	12689	-0-	-1608	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13218	-0-	-1600	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12273	-0-	-1737	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12489	-0-	-1523	-0-	12489	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	28520	X	24997	-0-	-3523	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25344	-0-	-2184	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	25374	-0-	-88	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	24876	-0-	-1288	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
04	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	26059	-0-	-1066	-0-	26059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 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
12	26939	X	25421	-0-	-1518	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	24804	-0-	-2135	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
02	25201	X	22528	-0-	-2673	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	24421	-0-	-1185	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	22733	-0-	-1867	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22354	-0-	-3066	-0-	22354	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24955	X	21040	-0-	-3915	-0-	21040	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	23308	-0-	-1647	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	19941	-0-	-3404	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	20370	-0-	-4585	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	17838	-0-	-6312	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21462	-0-	-1850	-0-	21462	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 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
12	22506	X	19197	-0-	-3309	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	19027	-0-	-3479	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	16544	-0-	-4510	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	18425	-0-	-3337	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18171	-0-	-1599	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15711	-0-	-3478	-0-	15711	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 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
12	57350	X	39428	-0-	-17922	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	36685	-0-	-18805	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
02	46139	X	34018	-0-	-12121	-0-	34018	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	34180	-0-	-11018	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	30867	-0-	-9603	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	32223	-0-	-7209	-0-	32223	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37324	X	32142	-0-	-5182	-0-	32142	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	31448	-0-	-4171	-0-	31448	2			N	-0-					-0-
02	33321	X	28556	-0-	-4765	-0-	28556	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	29635	-0-	-3504	-0-	29635	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27364	-0-	-4706	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	27305	-0-	-4842	-0-	27305	2			N	-0-					-0-

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
12	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
01	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	17035	-0-	-742	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
03	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
04	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
*05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	19198	-0-	-4920	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
02	22562	X	13060	-0-	-9502	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	4327	-0-	-19791	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	4075	-0-	-16625	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	7186	-0-	-12003	-0-	7186	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
12	18104	X	16123	-0-	-1981	-0-	16123	2			N	-0-					19
01	18538	X	14188	-0-	-4350	-0-	14188	2			N	-0-					19
02	17516	X	17432	-0-	-84	-0-	17432	2			N	-0-	2	1			17
03	18724	X	18314	-0-	-410	-0-	18314	2			N	-0-					17
04	18120	X	15929	-0-	-2191	-0-	15928	2	1	9	N	1					18
05	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16778	2			N	-0-					18

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
12	17763	X	16363	-0-	-1400	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16331	-0-	-1432	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	14752	-0-	-1372	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13979	-0-	-2389	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14396	-0-	-1444	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	10841	-0-	-5527	-0-	10841	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
12	38006	X	32985	-0-	-5021	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	31912	-0-	-5536	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
02	35032	X	29271	-0-	-5761	-0-	29271	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	30165	-0-	-3811	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
04	32880	X	27647	-0-	-5233	-0-	27647	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	28053	-0-	-4931	-0-	28053	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
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	39	1			41
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2655	2	7	9	Y	6					47
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	2	2	9	Y	2					49
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	2	21	9	Y	19	39	1			29
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	18	9	Y	16					45
*05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2394	2	15	9	Y	14	38	1			21

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
12	26877	X	23448	-0-	-3429	-0-	23448	2			N	-0-					21
01	26877	X	24445	-0-	-2432	-0-	24445	2			N	-0-					21
02	24911	X	21008	-0-	-3903	-0-	21008	2			N	-0-	3	1			18
03	23436	X	20508	-0-	-2928	-0-	20506	2	2	9	N	2					20
04	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	20798	2	1	9	N	1					21
05	24459	X	20068	-0-	-4391	-0-	20067	2	1	9	N	1					22

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
12	11563	X	4514	-0-	-7049	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7496	-0-	-2207	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	1244	-0-	-6673	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
01	21607	X	8672	-0-	-12935	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	17710	-0-	-2503	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	15164	-0-	-5947	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	13387	-0-	-5554	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

12	17391	X	15090	-0-	-2301	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14286	-0-	-3105	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	13146	-0-	-3123	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	13174	-0-	-4186	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	9446	-0-	-6124	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

12	41137	X	32880	-0-	-8257	-0-	32880	2			N	-0-					-0-
01	39711	X	31727	-0-	-7984	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
02	34684	X	29652	-0-	-5032	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	30154	-0-	-5341	-0-	30154	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	28380	-0-	-4140	-0-	28380	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	27896	-0-	-4995	-0-	27896	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

12	21886	X	16731	-0-	-5155	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	16698	-0-	-4444	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	15275	-0-	-3024	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16377	-0-	-2502	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15517	-0-	-1223	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

12	28489	X	26897	-0-	-1592	-0-	26897	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	24700	-0-	-4192	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	21989	-0-	-5039	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22321	-0-	-6571	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	20795	-0-	-5245	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	20245	-0-	-6663	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

12	45446	X	39444	-0-	-6002	-0-	39444	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	38512	-0-	-4516	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
02	39324	X	35260	-0-	-4064	-0-	35260	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	36176	-0-	-5860	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	34003	-0-	-5357	-0-	34003	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	33596	-0-	-5836	-0-	33596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		15543	-0-	15543	15543	15543	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		19335	-0-	19335	34878	19335	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		19020	-0-	19020	53898	19020	2			N	-0-					-0-
03	73834	X	19936	-0-	-53898	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	15377	-0-	-4959	-0-	15377	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

12	14012	X	11646	-0-	-2366	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11558	-0-	-2051	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10535	-0-	-1152	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11136	-0-	-1202	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10321	-0-	-1349	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10438	-0-	-1218	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

12	25637	X	20845	-0-	-4792	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	20388	-0-	-5373	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
02	24099	X	14036	-0-	-10063	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	18725	-0-	-7036	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	18428	-0-	-1732	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20426	-0-	-2142	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	18093	-0-	-3019	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20944	-0-	-322	-0-	20944	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288	X	21229	-0-	-5059	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	19207	-0-	-7081	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	21394	-0-	-3198	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	22490	-0-	-1256	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20808	-0-	-2172	-0-	20808	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	20475	-0-	-2403	-0-	20475	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 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
12	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	15049	-0-	-3427	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	18103	-0-	-373	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16180	-0-	-1700	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17806	-0-	-670	-0-	17806	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 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
12	53847	X	34826	-0-	-19021	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
01	51088	X	32114	-0-	-18974	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
02	42659	X	27853	-0-	-14806	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
03	41354	X	28646	-0-	-12708	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	27879	-0-	-8031	-0-	27879	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	26631	-0-	-8182	-0-	26631	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22196	X	20240	-0-	-1956	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	19730	-0-	-1722	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	12896	-0-	-6679	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	4360	-0-	-15945	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	9657	-0-	-9993	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
*05	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 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
12	31434	X	29757	-0-	-1677	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	29410	-0-	-3667	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
02	30943	X	22573	-0-	-8370	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	25201	-0-	-7876	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	26164	-0-	-4616	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	26510	-0-	-3250	-0-	26510	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28582	X	27306	-0-	-1276	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	26766	-0-	-1816	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
02	26738	X	25005	-0-	-1733	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	26325	-0-	-1389	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25025	-0-	-1735	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	25269	-0-	-2042	-0-	25269	2			N	-0-					-0-

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
12	25978	X	21534	-0-	-4444	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	21155	-0-	-4203	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	19787	-0-	-2485	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	20849	-0-	-1998	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19375	-0-	-1895	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19610	-0-	-1935	-0-	19610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
01	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	18393	-0-	-863	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17728	-0-	-3228	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	16900	-0-	-3380	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17578	-0-	-3378	-0-	17578	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

12	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	15011	-0-	-4488	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	15259	-0-	-2663	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15225	-0-	-3251	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13875	-0-	-2055	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

12	47678	X	43854	-0-	-3824	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
01	47120	X	41695	-0-	-5425	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	42572	X	37197	-0-	-5375	-0-	37197	2			N	-0-					-0-
03	43865	X	38106	-0-	-5759	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
04	42450	X	35427	-0-	-7023	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	36419	-0-	-7446	-0-	36419	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

12	33480	X	29664	-0-	-3816	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
01	33480	X	28837	-0-	-4643	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
02	30363	X	26775	-0-	-3588	-0-	26775	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	28020	-0-	-3383	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	26808	-0-	-2712	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	27625	-0-	-2042	-0-	27625	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

12	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
01	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	15049	-0-	-2090	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	13476	-0-	-6736	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	13760	-0-	-5800	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	11939	-0-	-8273	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

12	25854	X	25721	-0-	-133	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	24424	-0-	-1430	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	13735	-0-	-9088	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	14629	-0-	-11101	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					N	-0-					-0-
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

12	15996	X	15604	-0-	-392	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14892	-0-	-72	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15692	-0-	-304	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14476	-0-	-1004	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13686	-0-	-2248	-0-	13686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

12	10447	X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8213	-0-	-1521	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7689	-0-	-1301	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6500	-0-	-1960	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6634	-0-	-2108	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

12	26456	X	26456	-0-	-0-	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25318	-0-	-1962	-0-	25318	2			N	-0-					-0-
02	25433	X	22699	-0-	-2734	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	23154	-0-	-4033	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	21847	-0-	-3833	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23571	-0-	-2872	-0-	23571	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

12	49135	X	31409	-0-	-17726	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
01	46996	X	29441	-0-	-17555	-0-	29441	2			N	-0-					-0-
02	38628	X	27711	-0-	-10917	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	26033	-0-	-12407	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	27050	-0-	-6370	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	21875	-0-	-9528	-0-	21875	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

12	40021	X	36643	-0-	-3378	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	35987	-0-	-4034	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	36772	X	33428	-0-	-3344	-0-	33428	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	35131	-0-	-3278	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33361	-0-	-2939	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	33555	-0-	-3087	-0-	33555	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	31434	X	28045	-0-	-3389	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	27788	-0-	-2499	-0-	27788	2			N	-0-					-0-
02	28333	X	25268	-0-	-3065	-0-	25268	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	26483	-0-	-3153	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	23107	-0-	-4673	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	25840	-0-	-2215	-0-	25840	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
12	5673	X	3379	-0-	-2294	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3111	-0-	-2562	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3083	-0-	-2224	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9269	X	8222	-0-	-1047	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8499	-0-	-770	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7627	-0-	-1828	-0-	7627	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
12	32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	32168	-0-	-3544	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
02	33408	X	29490	-0-	-3918	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	30998	-0-	-3133	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	27415	-0-	-5135	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	30188	-0-	-2796	-0-	30188	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
12	27156	X	27156	-0-	-0-	-0-	27156	2			N	-0-					-0-
01	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
02	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
03	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
04	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
*05	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	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
12	24490	X	11553	-0-	-12937	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	17564	-0-	-5965	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	18478	-0-	-3533	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18016	-0-	-5513	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16693	-0-	-1187	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

12	10726	X	6579	-0-	-4147	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	5651	-0-	-5075	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	4484	-0-	-3201	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	2075	-0-	-6140	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1015	-0-	-5735	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	7117	-0-	-2366	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	7334	-0-	-3237	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	1004	-0-	-9226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	14130	-0-	-80	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13772	-0-	-1418	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14345	-0-	-845	-0-	14345	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

12	104997	X	89761	-0-	-15236	-0-	89761	2			N	-0-					-0-
01	103912	X	85460	-0-	-18452	-0-	85460	2			N	-0-					-0-
02	93003	X	76251	-0-	-16752	-0-	76251	2			N	-0-					-0-
03	95263	X	79123	-0-	-16140	-0-	79123	2			N	-0-					-0-
04	87600	X	73150	-0-	-14450	-0-	73150	2			N	-0-					-0-
05	89776	X	72959	-0-	-16817	-0-	72959	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

12	3565	X	1707	-0-	-1858	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2496	-0-	-839	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	724	-0-	-1942	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

12	23808	X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	20257	-0-	-2869	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	18281	-0-	-3063	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19369	-0-	-3447	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	17752	-0-	-3968	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	18807	-0-	-2335	-0-	18807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					-0-
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48949	X	41757	-0-	-7192	-0-	41757	2			N	-0-					-0-
01	46965	X	39920	-0-	-7045	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
02	42630	X	36170	-0-	-6460	-0-	36170	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	37099	-0-	-6983	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	35019	-0-	-6021	-0-	35019	2			N	-0-					-0-
05	41757	X	34335	-0-	-7422	-0-	34335	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 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
12	24645	X	14596	-0-	-10049	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	22009	-0-	-1	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
02	20590	X	11154	-0-	-9436	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	9394	-0-	-9640	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	9617	-0-	-11683	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	8959	-0-	-13051	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69161	X	60675	-0-	-8486	-0-	60675	2			N	-0-					-0-
01	66681	X	57117	-0-	-9564	-0-	57117	2			N	-0-					-0-
02	59479	X	42231	-0-	-17248	-0-	42231	2			N	-0-					-0-
03	61566	X	53808	-0-	-7758	-0-	53808	2			N	-0-					-0-
04	58980	X	50786	-0-	-8194	-0-	50786	2			N	-0-					-0-
05	60667	X	50863	-0-	-9804	-0-	50863	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
12	22506	X	19655	-0-	-2851	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	17844	-0-	-3918	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	19517	X	14713	-0-	-4804	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	20003	-0-	-364	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
04	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
*05	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	25351	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36580	X	33311	-0-	-3269	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	32249	-0-	-4269	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
02	33640	X	29433	-0-	-4207	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	31484	-0-	-2709	-0-	31484	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28711	-0-	-3539	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29008	-0-	-4317	-0-	29008	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 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
12	31031	X	28309	-0-	-2722	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	26794	-0-	-4051	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
02	26883	X	23848	-0-	-3035	-0-	23848	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26232	-0-	-2164	-0-	26232	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	24705	-0-	-2775	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	23632	-0-	-4671	-0-	23632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	13051	X	10862	-0-	-2189	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	9821	-0-	-2827	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	9375	-0-	-2979	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10415	-0-	-2791	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10554	-0-	-2226	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10708	-0-	-142	-0-	10708	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
12	27156	X	23503	-0-	-3653	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	23597	-0-	-3559	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	20165	-0-	-5239	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	20766	-0-	-4592	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	18491	-0-	-6049	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19977	-0-	-3614	-0-	19977	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
12	54777	X	53748	-0-	-1029	-0-	53748	2			N	-0-					-0-
01	54095	X	52844	-0-	-1251	-0-	52844	2			N	-0-					-0-
02	50721	X	48862	-0-	-1859	-0-	48862	2			N	-0-					-0-
03	54219	X	50951	-0-	-3268	-0-	50951	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	48462	-0-	-4008	-0-	48462	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	49016	-0-	-4738	-0-	49016	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
12	25110	X	20514	-0-	-4596	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	21716	-0-	-2898	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	20027	-0-	-2999	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	20859	-0-	-2267	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18043	-0-	-4337	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19137	-0-	-2594	-0-	19137	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
12	54374	X	49644	-0-	-4730	-0-	49644	2			N	-0-					-0-
01	54157	X	49032	-0-	-5125	-0-	49032	2			N	-0-					-0-
02	50605	X	45087	-0-	-5518	-0-	45087	2			N	-0-					-0-
03	54095	X	50919	-0-	-3176	-0-	50919	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	45506	-0-	-5044	-0-	45506	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	45702	-0-	-3929	-0-	45702	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
12	44640	X	40353	-0-	-4287	-0-	40353	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	37008	-0-	-6640	-0-	37008	2			N	-0-					-0-
02	38802	X	36121	-0-	-2681	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	38378	-0-	-2914	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
04	39960	X	34357	-0-	-5603	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
05	40362	X	35343	-0-	-5019	-0-	35343	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
12	52173	X	49242	-0-	-2931	-0-	49242	2			N	-0-					-0-
01	51243	X	48114	-0-	-3129	-0-	48114	2			N	-0-					-0-
02	47937	X	44309	-0-	-3628	-0-	44309	2			N	-0-					-0-
03	50871	X	47114	-0-	-3757	-0-	47114	2			N	-0-					-0-
04	48450	X	43887	-0-	-4563	-0-	43887	2			N	-0-					-0-
05	49228	X	44355	-0-	-4873	-0-	44355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	54064	X	40316	-0-	-13748	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
01	54064	X	38322	-0-	-15742	-0-	38322	2			N	-0-					-0-
02	45617	X	34205	-0-	-11412	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	34960	-0-	-10145	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	33512	-0-	-7558	-0-	33512	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	31270	-0-	-9061	-0-	31270	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
12	56606	X	49941	-0-	-6665	-0-	49941	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	48876	-0-	-7048	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
02	50866	X	40855	-0-	-10011	-0-	40855	2			N	-0-					-0-
03	50747	X	31397	-0-	-19350	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
04	49110	X	43624	-0-	-5486	-0-	43624	2			N	-0-					-0-
05	49941	X	43715	-0-	-6226	-0-	43715	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 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
12	50840	X	46078	-0-	-4762	-0-	46078	2			N	-0-					-0-
01	50840	X	45003	-0-	-5837	-0-	45003	2			N	-0-					-0-
02	46748	X	41202	-0-	-5546	-0-	41202	2			N	-0-					-0-
03	49042	X	42830	-0-	-6212	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	41111	-0-	-5329	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	41198	-0-	-4868	-0-	41198	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
12	30969	X	28470	-0-	-2499	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	28069	-0-	-2466	-0-	28069	2			N	-0-					-0-
02	28101	X	25759	-0-	-2342	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	27055	-0-	-2674	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25403	-0-	-2767	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	25640	-0-	-2818	-0-	25640	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
12	68634	X	51150	-0-	-17484	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
01	68634	X	48336	-0-	-20298	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
02	57246	X	43518	-0-	-13728	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
03	56265	X	44825	-0-	-11440	-0-	44825	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	40800	-0-	-10620	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	40639	-0-	-10511	-0-	40639	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
12	50282	X	47488	-0-	-2794	-0-	47488	2			N	-0-					-0-
01	48887	X	45877	-0-	-3010	-0-	45877	2			N	-0-					-0-
02	45733	X	42062	-0-	-3671	-0-	42062	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	43919	-0-	-4968	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
04	46830	X	43057	-0-	-3773	-0-	43057	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	43472	-0-	-4020	-0-	43472	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
12	59923	X	53587	-0-	-6336	-0-	53587	2			N	-0-					-0-
01	58683	X	52180	-0-	-6503	-0-	52180	2			N	-0-					-0-
02	54143	X	47349	-0-	-6794	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	49796	-0-	-6748	-0-	49796	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	46258	-0-	-7382	-0-	46258	2			N	-0-					-0-
05	53599	X	48403	-0-	-5196	-0-	48403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	31434	X	29632	-0-	-1802	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	28929	-0-	-2505	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
02	29174	X	26581	-0-	-2593	-0-	26581	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	27844	-0-	-2846	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	25609	-0-	-3521	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	26359	-0-	-3277	-0-	26359	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
12	57350	X	52266	-0-	-5084	-0-	52266	2			N	-0-					-0-
01	57350	X	50742	-0-	-6608	-0-	50742	2			N	-0-					-0-
02	53650	X	47329	-0-	-6321	-0-	47329	2			N	-0-					-0-
03	56544	X	51121	-0-	-5423	-0-	51121	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	48194	-0-	-2956	-0-	48194	2			N	-0-					-0-
05	52266	X	48508	-0-	-3758	-0-	48508	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
12	37727	X	33459	-0-	-4268	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	32597	-0-	-3797	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	29382	-0-	-4490	-0-	29382	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	31414	-0-	-2872	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	28983	-0-	-3387	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	28673	-0-	-4776	-0-	28673	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
12	24800	X	18645	-0-	-6155	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	19733	-0-	-5067	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	21977	-0-	-1223	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22189	-0-	-782	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17519	-0-	-1591	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	16433	-0-	-7065	-0-	16433	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
12	35247	X	32262	-0-	-2985	-0-	32262	2			N	-0-					-0-
01	35030	X	31500	-0-	-3530	-0-	31500	2			N	-0-					-0-
02	32509	X	28168	-0-	-4341	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	29292	-0-	-4684	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27018	-0-	-4452	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	27530	-0-	-4741	-0-	27530	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
12	46531	X	43736	-0-	-2795	-0-	43736	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	41586	-0-	-4356	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
02	42543	X	38104	-0-	-4439	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	41100	-0-	-3912	-0-	41100	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	37297	-0-	-5753	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	37743	-0-	-5998	-0-	37743	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
12	44051	X	39348	-0-	-4703	-0-	39348	2			N	-0-					-0-
01	43493	X	39079	-0-	-4414	-0-	39079	2			N	-0-					-0-
02	38628	X	36027	-0-	-2601	-0-	36027	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	37570	-0-	-2947	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
04	39210	X	35747	-0-	-3463	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	36255	-0-	-3084	-0-	36255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4309	X	3264	-0-	-1045	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3174	-0-	-799	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2695	-0-	-1180	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4722	2	66	9	Y	60	61	1			68
01	3534	X	3010	-0-	-524	-0-	2999	2	11	9	Y	10					78
02	3509	X	3025	-0-	-484	-0-	3021	2	4	9	Y	4					82
03	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3704	2	33	9	Y	30	61	1			51
04	4620	X	3871	-0-	-749	-0-	3843	2	28	9	Y	25					76
05	4774	X	2062	-0-	-2712	-0-	2037	2	25	9	Y	23	61	1			38

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5694	2	101	9	Y	92	94	1			96
01	5208	X	2682	-0-	-2526	-0-	2665	2	17	9	Y	15					111
02	3799	X	1488	-0-	-2311	-0-	1482	2	6	9	Y	5					116
03	5797	X	2980	-0-	-2817	-0-	2929	2	51	9	Y	46	94	1			68
04	5610	X	4474	-0-	-1136	-0-	4431	2	43	9	Y	39					107
05	5797	X	2990	-0-	-2807	-0-	2950	2	40	9	Y	36	94	1			49

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

12	49600	X	40701	-0-	-8899	-0-	40701	2			N	-0-					-0-
01	47957	X	38841	-0-	-9116	-0-	38841	2			N	-0-					-0-
02	42833	X	34764	-0-	-8069	-0-	34764	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	36823	-0-	-6608	-0-	36823	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	35222	-0-	-5068	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	33632	-0-	-7071	-0-	33632	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

12	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			Y	-0-					-0-
01	31837	X	24287	-0-	-7550	-0-	24287	2			Y	-0-					-0-
02	29783	X	21272	-0-	-8511	-0-	21272	2			Y	-0-					-0-
03	29760	X	28566	-0-	-1194	-0-	28566	2			Y	-0-					-0-
04	28800	X	27956	-0-	-844	-0-	27956	2			Y	-0-					-0-
*05	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	29481	X	25407	-0-	-4074	-0-	25407	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	25577	-0-	-3904	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
02	25346	X	23024	-0-	-2322	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	24936	-0-	-825	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	24166	-0-	-584	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
*05	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	25791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	37262	X	35618	-0-	-1644	-0-	35618	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	34287	-0-	-2789	-0-	34287	2			N	-0-					-0-
02	33901	X	31040	-0-	-2861	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	32832	-0-	-2849	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	31023	-0-	-3447	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	30802	-0-	-4817	-0-	30802	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
12	33108	X	8603	-0-	-24505	-0-	8596	2	7	9	Y	6					7
01	32953	X	21230	-0-	-11723	-0-	21216	2	14	9	Y	13					20
02	29580	X	16783	-0-	-12797	-0-	16783	2			Y	-0-					20
03	27621	X	26587	-0-	-1034	-0-	26587	2			Y	-0-	16	1			4
04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25279	2	2	9	Y	2					6
*05	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	27301	2	2	9	Y	2					8

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
12	52099	X	52099	-0-	-0-	-0-	52084	2	15	9	Y	14					20
01	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	48380	2	34	9	Y	31					51
02	44450	X	44450	-0-	-0-	-0-	44450	2			Y	-0-					51
03	46097	X	43954	-0-	-2143	-0-	43954	2			Y	-0-	40	1			11
04	44610	X	41699	-0-	-2911	-0-	41692	2	7	9	Y	6					17
05	46097	X	41058	-0-	-5039	-0-	41051	2	7	9	Y	6					23

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
12	81468	X	70123	-0-	-11345	-0-	70123	2			N	-0-					-0-
01	78244	X	68464	-0-	-9780	-0-	68464	2			N	-0-					-0-
02	73196	X	61892	-0-	-11304	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
03	74214	X	64622	-0-	-9592	-0-	64622	2			N	-0-					-0-
04	69480	X	58293	-0-	-11187	-0-	58293	2			N	-0-					-0-
05	70122	X	61823	-0-	-8299	-0-	61823	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
12	45074	X	38321	-0-	-6753	-0-	38321	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	36282	-0-	-7955	-0-	36282	2			N	-0-					-0-
02	39585	X	32974	-0-	-6611	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	34711	-0-	-6178	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	32662	-0-	-5438	-0-	32662	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	31724	-0-	-6592	-0-	31724	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
12	41323	X	38214	-0-	-3109	-0-	38214	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	37573	-0-	-3099	-0-	37573	2			N	-0-					-0-
02	37816	X	33955	-0-	-3861	-0-	33955	2			N	-0-					-0-
03	39091	X	35745	-0-	-3346	-0-	35745	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	33684	-0-	-3426	-0-	33684	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	33670	-0-	-4553	-0-	33670	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
12	25265	X	23172	-0-	-2093	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	22336	-0-	-2929	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	19570	-0-	-4065	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	20550	-0-	-2824	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	19721	-0-	-2899	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	9420	-0-	-13737	-0-	9420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	36766	X	32695	-0-	-4071	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	31945	-0-	-4821	-0-	31945	2			N	-0-					-0-
02	33843	X	28476	-0-	-5367	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	30108	-0-	-3031	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	27308	-0-	-4762	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	31025	-0-	-1680	-0-	31025	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128402	X	100161	-0-	-28241	-0-	100161	2			N	-0-					-0-
01	122605	X	94176	-0-	-28429	-0-	94176	2			N	-0-					-0-
02	107503	X	82962	-0-	-24541	-0-	82962	2			N	-0-					-0-
03	108221	X	84603	-0-	-23618	-0-	84603	2			N	-0-					-0-
04	101670	X	79838	-0-	-21832	-0-	79838	2			N	-0-					-0-
05	100161	X	78139	-0-	-22022	-0-	78139	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22103	X	15412	-0-	-6691	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	13700	-0-	-7628	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	14038	-0-	-4551	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
03	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
*05	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38998	X	30480	-0-	-8518	-0-	30480	2			N	-0-					-0-
01	36735	X	28466	-0-	-8269	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
02	32538	X	25493	-0-	-7045	-0-	25493	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	25707	-0-	-7618	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	24027	-0-	-6663	-0-	24027	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	22689	-0-	-7784	-0-	22689	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 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
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	26660	X	24586	-0-	-2074	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	24001	-0-	-2008	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
02	23432	X	21648	-0-	-1784	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23027	-0-	-2021	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21803	-0-	-1987	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22604	-0-	-1979	-0-	22604	2			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
12	28830	X	23580	-0-	-5250	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	23694	-0-	-4857	-0-	23694	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	21088	-0-	-4577	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	22433	-0-	-3886	-0-	22433	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	21332	-0-	-3298	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21863	-0-	-1821	-0-	21863	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
12	25699	X	22376	-0-	-3323	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23885	-0-	-1504	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
02	22910	X	20776	-0-	-2134	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21849	-0-	-1804	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20560	-0-	-2540	-0-	20560	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20685	-0-	-3185	-0-	20685	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	43524	X	35338	-0-	-8186	-0-	35338	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	33054	-0-	-7184	-0-	33054	2			N	-0-					-0-
02	35177	X	29825	-0-	-5352	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	30956	-0-	-5903	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
04	34770	X	28876	-0-	-5894	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	27723	-0-	-7617	-0-	27723	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
12	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-
01	20863	X	18073	-0-	-2790	-0-	18073	2			Y	-0-					-0-
02	19517	X	17476	-0-	-2041	-0-	17476	2			Y	-0-					-0-
03	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			Y	-0-					-0-
04	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21077	2			Y	-0-					-0-
*05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	2			Y	-0-					-0-

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
12	26505	X	23833	-0-	-2672	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	23718	-0-	-2353	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	21474	-0-	-2335	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22424	-0-	-2655	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	20325	-0-	-3015	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	18805	-0-	-5034	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	23188	X	21473	-0-	-1715	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
01	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
02	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	19001	-0-	-2482	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	16941	-0-	-3849	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16018	-0-	-5465	-0-	16018	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
12	27559	X	22613	-0-	-4946	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	21377	-0-	-5190	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
02	23519	X	19444	-0-	-4075	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	20964	-0-	-3743	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	17292	-0-	-5508	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19249	-0-	-3350	-0-	19249	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
12	33914	X	29259	-0-	-4655	-0-	29259	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	28426	-0-	-4589	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
02	29667	X	25974	-0-	-3693	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27274	-0-	-3695	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	24982	-0-	-4148	-0-	24982	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	23382	-0-	-5882	-0-	23382	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
12	28210	X	23742	-0-	-4468	-0-	23742	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	22471	-0-	-5646	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
02	24737	X	20181	-0-	-4556	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	21009	-0-	-4659	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21700	-0-	-2090	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	20592	-0-	-3154	-0-	20592	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
12	61752	X	53949	-0-	-7803	-0-	53949	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	53298	-0-	-7214	-0-	53298	2			N	-0-					-0-
02	56260	X	48790	-0-	-7470	-0-	48790	2			N	-0-					-0-
03	59365	X	49493	-0-	-9872	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
04	55080	X	47641	-0-	-7439	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	47662	-0-	-6278	-0-	47662	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
12	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2			Y	-0-					-0-
01	43152	X	33675	-0-	-9477	-0-	33675	2			Y	-0-					-0-
02	37497	X	30989	-0-	-6508	-0-	30989	2			Y	-0-					-0-
03	38936	X	31826	-0-	-7110	-0-	31826	2			Y	-0-					-0-
04	35880	X	29018	-0-	-6862	-0-	29018	2			Y	-0-					-0-
05	35464	X	29285	-0-	-6179	-0-	29285	2			Y	-0-					-0-

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
12	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	32280	2	13	9	Y	12					17
01	39742	X	30452	-0-	-9290	-0-	30424	2	28	9	Y	25					42
02	34771	X	27560	-0-	-7211	-0-	27560	2			Y	-0-					42
03	36332	X	26889	-0-	-9443	-0-	26889	2			Y	-0-	33	1			9
04	32010	X	24267	-0-	-7743	-0-	24261	2	6	9	Y	5					14
05	32302	X	21247	-0-	-11055	-0-	21241	2	6	9	Y	5					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	56978	X	47764	-0-	-9214	-0-	47764	2			N	-0-					-0-
01	54436	X	45904	-0-	-8532	-0-	45904	2			N	-0-					-0-
02	49271	X	42507	-0-	-6764	-0-	42507	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	44023	-0-	-5174	-0-	44023	2			N	-0-					-0-
04	47610	X	40599	-0-	-7011	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
05	47771	X	41718	-0-	-6053	-0-	41718	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
12	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	34801	2			Y	-0-					-0-
01	39897	X	32444	-0-	-7453	-0-	32444	2			Y	-0-					-0-
02	37323	X	28804	-0-	-8519	-0-	28804	2			Y	-0-					-0-
03	38657	X	27712	-0-	-10945	-0-	27712	2			Y	-0-					-0-
04	35220	X	27003	-0-	-8217	-0-	27003	2			Y	-0-					-0-
05	34813	X	27172	-0-	-7641	-0-	27172	2			Y	-0-					-0-

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
12	74958	X	48650	-0-	-26308	-0-	48641	2	9	9	Y	8					11
01	70649	X	46376	-0-	-24273	-0-	46357	2	19	9	Y	17					28
02	60117	X	40424	-0-	-19693	-0-	40424	2			Y	-0-					28
03	56668	X	40532	-0-	-16136	-0-	40532	2			Y	-0-	22	1			6
04	50130	X	38879	-0-	-11251	-0-	38876	2	3	9	Y	3					9
05	48639	X	37766	-0-	-10873	-0-	37763	2	3	9	Y	3					12

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
12	64604	X	56592	-0-	-8012	-0-	56592	2			N	-0-					-0-
01	62837	X	52105	-0-	-10732	-0-	52105	2			N	-0-					-0-
02	57188	X	49722	-0-	-7466	-0-	49722	2			N	-0-					-0-
03	60326	X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	48589	-0-	-7331	-0-	48589	2			N	-0-					-0-
05	56606	X	48408	-0-	-8198	-0-	48408	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
12	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42445	2	23	9	Y	21					28
01	52111	X	38590	-0-	-13521	-0-	38539	2	51	9	Y	46					74
02	48749	X	33681	-0-	-15068	-0-	33681	2			Y	-0-					74
03	49693	X	33879	-0-	-15814	-0-	33879	2			Y	-0-	60	1			14
04	43770	X	31285	-0-	-12485	-0-	31276	2	9	9	Y	8					22
05	42470	X	30756	-0-	-11714	-0-	30746	2	10	9	Y	9					31

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
12	41447	X	33957	-0-	-7490	-0-	33957	2			N	-0-					-0-
01	39804	X	31598	-0-	-8206	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
02	34713	X	27949	-0-	-6764	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	28681	-0-	-6256	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	26224	-0-	-6626	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	25395	-0-	-8550	-0-	25395	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
12	57443	X	57443	-0-	-0-	-0-	57443	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	55715	-0-	-7711	-0-	55715	2			N	-0-					-0-
02	59334	X	50537	-0-	-8797	-0-	50537	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	53128	-0-	-8686	-0-	53128	2			N	-0-					-0-
04	57390	X	51213	-0-	-6177	-0-	51213	2			N	-0-					-0-
05	57443	X	51634	-0-	-5809	-0-	51634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11101	2	9	9	Y	8					11
01	10757	X	10215	-0-	-542	-0-	10196	2	19	9	Y	17					28
02	10034	X	9379	-0-	-655	-0-	9379	2			Y	-0-					28
03	11098	X	10210	-0-	-888	-0-	10210	2			Y	-0-	22	1			6
04	10740	X	9531	-0-	-1209	-0-	9528	2	3	9	Y	3					9
05	11098	X	9639	-0-	-1459	-0-	9636	2	3	9	Y	3					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

12	22754	X	15537	-0-	-7217	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
01	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	18297	-0-	-5164	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	17184	-0-	-7895	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	15850	-0-	-8420	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	13288	-0-	-11512	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

12	27807	X	23084	-0-	-4723	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	21883	-0-	-5397	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
02	24447	X	19060	-0-	-5387	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	9118	-0-	-15713	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	16571	-0-	-6349	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	18308	-0-	-4787	-0-	18308	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	21328	-0-	-18414	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
02	32857	X	19188	-0-	-13669	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	17774	-0-	-15520	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	14375	-0-	-17845	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	12625	-0-	-20669	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

12	29140	X	24472	-0-	-4668	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	23274	-0-	-5866	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
02	25723	X	21513	-0-	-4210	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	23782	-0-	-2599	-0-	23782	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	22267	-0-	-2393	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
*05	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	25458	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

12	79361	X	79361	-0-	-0-	-0-	79361	2			N	-0-					-0-
01	84661	X	77236	-0-	-7425	-0-	77236	2			N	-0-					-0-
02	76589	X	69850	-0-	-6739	-0-	69850	2			N	-0-					-0-
03	79360	X	72955	-0-	-6405	-0-	72955	2			N	-0-					-0-
04	76800	X	68752	-0-	-8048	-0-	68752	2			N	-0-					-0-
05	79360	X	69849	-0-	-9511	-0-	69849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-					-0-
02	25549	X	-0-	-0-	-25549	-0-					N	-0-					-0-
03	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
05	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 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
12	53356	X	53356	-0-	-0-	-0-	53356	2			N	-0-					-0-
01	61628	X	51969	-0-	-9659	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
02	55187	X	46181	-0-	-9006	-0-	46181	2			N	-0-					-0-
03	56234	X	48660	-0-	-7574	-0-	48660	2			N	-0-					-0-
04	52950	X	46108	-0-	-6842	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	45687	-0-	-7664	-0-	45687	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	30490	-0-	-2370	-0-	30490	2			N	-0-					-0-
02	30740	X	25944	-0-	-4796	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	28349	-0-	-3922	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	27033	-0-	-4197	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
05	32085	X	25663	-0-	-6422	-0-	25663	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26474	X	9016	-0-	-17458	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	38068	X	617	-0-	-37451	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	35612	X	370	-0-	-35242	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	-0-	-0-	-38068	-0-					N	-0-					-0-
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 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
12	57045	X	57045	-0-	-0-	-0-	57045	2			N	-0-					-0-
01	57882	X	57882	-0-	-0-	-0-	57882	2			N	-0-					-0-
02	53703	X	53703	-0-	-0-	-0-	53703	2			N	-0-					-0-
03	55862	X	55471	-0-	-391	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
04	54060	X	53358	-0-	-702	-0-	53358	2			N	-0-					-0-
05	55862	X	51978	-0-	-3884	-0-	51978	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 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
12	53001	X	53001	-0-	-0-	-0-	53001	2			N	-0-					-0-
01	82770	X	50784	-0-	-31986	-0-	50784	2			N	-0-					-0-
02	73457	X	45044	-0-	-28413	-0-	45044	2			N	-0-					-0-
03	76570	X	47732	-0-	-28838	-0-	47732	2			N	-0-					-0-
04	51300	X	44289	-0-	-7011	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	45146	-0-	-7864	-0-	45146	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 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
12	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	34636	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	28226	-0-	-6680	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
02	32654	X	24786	-0-	-7868	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	25802	-0-	-8825	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	19140	-0-	-14370	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	25582	-0-	-9045	-0-	25582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	45262	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	43722	-0-	-5537	-0-	43722	2			N	-0-					-0-
02	44109	X	39445	-0-	-4664	-0-	39445	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	42080	-0-	-3955	-0-	42080	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	38744	-0-	-5806	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
05	45260	X	39654	-0-	-5606	-0-	39654	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

12	36394	X	35512	-0-	-882	-0-	35512	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	35193	-0-	-1201	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	32765	-0-	-1281	-0-	32765	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	34424	-0-	-1288	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	32398	-0-	-2042	-0-	32398	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	32397	-0-	-3129	-0-	32397	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

12	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15261	-0-	-1603	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	6097	-0-	-9679	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	2391	-0-	-14473	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	5063	-0-	-10147	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	9880	-0-	-5372	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

12	31076	X	31076	-0-	-0-	-0-	31076	2			N	-0-					-0-
01	34720	X	28563	-0-	-6157	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
02	29928	X	25496	-0-	-4432	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	20125	-0-	-11867	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	22607	-0-	-7813	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	24968	-0-	-6094	-0-	24968	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

12	45353	X	38422	-0-	-6931	-0-	38422	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	36627	-0-	-7703	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
02	39875	X	33939	-0-	-5936	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
03	40362	X	34699	-0-	-5663	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	32155	-0-	-6905	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	31164	-0-	-7245	-0-	31164	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	44693	X	44693	-0-	-0-	-0-	44693	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

12	44237	X	37293	-0-	-6944	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	34843	-0-	-8030	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
02	38657	X	31136	-0-	-7521	-0-	31136	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	32092	-0-	-7836	-0-	32092	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	28992	-0-	-8508	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	29902	-0-	-7391	-0-	29902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	54211	X	54211	-0-	-0-	-0-	54211	2			N	-0-					-0-
01	61163	X	52169	-0-	-8994	-0-	52169	2			N	-0-					-0-
02	56260	X	45314	-0-	-10946	-0-	45314	2			N	-0-					-0-
03	58559	X	48883	-0-	-9676	-0-	48883	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	45957	-0-	-8343	-0-	45957	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	45869	-0-	-8350	-0-	45869	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

12	87287	X	87287	-0-	-0-	-0-	87287	2			N	-0-					-0-
01	101866	X	85375	-0-	-16491	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
02	91350	X	77023	-0-	-14327	-0-	77023	2			N	-0-					-0-
03	93310	X	79802	-0-	-13508	-0-	79802	2			N	-0-					-0-
04	86970	X	75274	-0-	-11696	-0-	75274	2			N	-0-					-0-
05	87296	X	75468	-0-	-11828	-0-	75468	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	74127	2			N	-0-					-0-
01	85808	X	73784	-0-	-12024	-0-	73784	2			N	-0-					-0-
02	80272	X	62483	-0-	-17789	-0-	62483	2			N	-0-					-0-
03	81902	X	66081	-0-	-15821	-0-	66081	2			N	-0-					-0-
04	76290	X	57456	-0-	-18834	-0-	57456	2			N	-0-					-0-
05	74121	X	60417	-0-	-13704	-0-	60417	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

12	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	31042	-0-	-4794	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
02	33379	X	26322	-0-	-7057	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	26277	-0-	-7823	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	10919	-0-	-19111	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	23488	-0-	-7543	-0-	23488	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

12	53289	X	41205	-0-	-12084	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	39070	-0-	-9848	-0-	39070	2			N	-0-					-0-
02	44544	X	34760	-0-	-9784	-0-	34760	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	35502	-0-	-8425	-0-	35502	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	33779	-0-	-7291	-0-	33779	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	29638	-0-	-11561	-0-	29638	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

12	65255	X	52247	-0-	-13008	-0-	52247	2			N	-0-					-0-
01	62093	X	50617	-0-	-11476	-0-	50617	2			N	-0-					-0-
02	55448	X	45427	-0-	-10021	-0-	45427	2			N	-0-					-0-
03	55459	X	47009	-0-	-8450	-0-	47009	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	44016	-0-	-6774	-0-	44016	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	43519	-0-	-8716	-0-	43519	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

12	77446	X	77446	-0-	-0-	-0-	77446	2			N	-0-					-0-
01	90148	X	57191	-0-	-32957	-0-	57191	2			N	-0-					-0-
02	80069	X	62251	-0-	-17818	-0-	62251	2			N	-0-					-0-
03	85591	X	62871	-0-	-22720	-0-	62871	2			N	-0-					-0-
04	77790	X	63169	-0-	-14621	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
05	77438	X	61462	-0-	-15976	-0-	61462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	39308	X	29968	-0-	-9340	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	26028	-0-	-11823	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	32654	X	22073	-0-	-10581	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	20982	-0-	-12932	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	19291	-0-	-12119	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	19286	-0-	-10691	-0-	19286	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

12	54498	X	45429	-0-	-9069	-0-	45429	2			N	-0-					-0-
01	51460	X	43217	-0-	-8243	-0-	43217	2			N	-0-					-0-
02	44254	X	39011	-0-	-5243	-0-	39011	2			N	-0-					-0-
03	46903	X	40464	-0-	-6439	-0-	40464	2			N	-0-					-0-
04	44040	X	37116	-0-	-6924	-0-	37116	2			N	-0-					-0-
05	45415	X	37135	-0-	-8280	-0-	37135	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

12	45136	X	37420	-0-	-7716	-0-	37420	2			N	-0-					-0-
01	43741	X	35505	-0-	-8236	-0-	35505	2			N	-0-					-0-
02	39150	X	32134	-0-	-7016	-0-	32134	2			N	-0-					-0-
03	39804	X	33607	-0-	-6197	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	30739	-0-	-6341	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
05	37417	X	31692	-0-	-5725	-0-	31692	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

12	45880	X	39299	-0-	-6581	-0-	39299	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	39025	-0-	-6855	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
02	42195	X	33181	-0-	-9014	-0-	33181	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	35636	-0-	-6741	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	34192	-0-	-4418	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
05	39308	X	33369	-0-	-5939	-0-	33369	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

12	27063	X	12693	-0-	-14370	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	14948	-0-	-12115	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	16676	-0-	-6872	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	13401	-0-	-7865	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13626	-0-	-3294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14231	-0-	-3594	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

12	39029	X	32276	-0-	-6753	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	30675	-0-	-7641	-0-	30675	2			N	-0-					-0-
02	34046	X	27574	-0-	-6472	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	27702	-0-	-6987	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	25486	-0-	-6524	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	24715	-0-	-7556	-0-	24715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	55118	X	44732	-0-	-10386	-0-	44732	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	41668	-0-	-10908	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
02	45356	X	37024	-0-	-8332	-0-	37024	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	38209	-0-	-8260	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
04	43290	X	34763	-0-	-8527	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	33043	-0-	-11690	-0-	33043	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
12	38936	X	25653	-0-	-13283	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	29118	-0-	-7958	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
02	33205	X	23715	-0-	-9490	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	19623	-0-	-11687	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	15367	-0-	-14933	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	17259	-0-	-11850	-0-	17259	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
12	70680	X	62232	-0-	-8448	-0-	62232	2			N	-0-					-0-
01	70680	X	59940	-0-	-10740	-0-	59940	2			N	-0-					-0-
02	66120	X	56126	-0-	-9994	-0-	56126	2			N	-0-					-0-
03	68448	X	55535	-0-	-12913	-0-	55535	2			N	-0-					-0-
04	62700	X	52653	-0-	-10047	-0-	52653	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	53743	-0-	-8474	-0-	53743	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
12	59148	X	38485	-0-	-20663	-0-	38485	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	38622	-0-	-17085	-0-	38622	2			N	-0-					-0-
02	45298	X	38991	-0-	-6307	-0-	38991	2			N	-0-					-0-
03	43090	X	42215	-0-	-875	-0-	42215	2			N	-0-					-0-
04	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	40844	-0-	-851	-0-	40844	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
12	35836	X	30925	-0-	-4911	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	28654	-0-	-6996	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	26422	-0-	-5942	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	26526	-0-	-5838	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	24925	-0-	-5135	-0-	24925	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25556	-0-	-5382	-0-	25556	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
12	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
01	49972	X	41802	-0-	-8170	-0-	41802	2			N	-0-					-0-
02	43181	X	36980	-0-	-6201	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	35455	-0-	-8503	-0-	35455	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	32373	-0-	-8067	-0-	32373	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	24994	-0-	-16794	-0-	24994	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
12	55707	X	38114	-0-	-17593	-0-	38114	2			N	-0-					-0-
01	53196	X	35644	-0-	-17552	-0-	35644	2			N	-0-					-0-
02	44834	X	31281	-0-	-13553	-0-	31281	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	31654	-0-	-12521	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	28538	-0-	-11062	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	26971	-0-	-11128	-0-	26971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

12	62372	X	43648	-0-	-18724	-0-	43648	2			N	-0-					-0-
01	59737	X	41038	-0-	-18699	-0-	41038	2			N	-0-					-0-
02	50634	X	36177	-0-	-14457	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
03	50096	X	37012	-0-	-13084	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	33372	-0-	-11448	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	33822	-0-	-9826	-0-	33822	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

12	61952	X	61952	-0-	-0-	-0-	61952	2			N	-0-					-0-
01	74803	X	58313	-0-	-16490	-0-	58313	2			N	-0-					-0-
02	66497	X	51809	-0-	-14688	-0-	51809	2			N	-0-					-0-
03	71083	X	52607	-0-	-18476	-0-	52607	2			N	-0-					-0-
04	63960	X	48288	-0-	-15672	-0-	48288	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	47658	-0-	-14280	-0-	47658	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

12	82274	X	57732	-0-	-24542	-0-	57732	2			N	-0-					-0-
01	76849	X	55503	-0-	-21346	-0-	55503	2			N	-0-					-0-
02	68933	X	46759	-0-	-22174	-0-	46759	2			N	-0-					-0-
03	69626	X	46056	-0-	-23570	-0-	46056	2			N	-0-					-0-
04	59880	X	42870	-0-	-17010	-0-	42870	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	46243	-0-	-11479	-0-	46243	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

12	54498	X	44238	-0-	-10260	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
01	54467	X	42987	-0-	-11480	-0-	42987	2			N	-0-					-0-
02	44979	X	38152	-0-	-6827	-0-	38152	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	39235	-0-	-8846	-0-	39235	2			N	-0-					-0-
04	45630	X	35911	-0-	-9719	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	33621	-0-	-10616	-0-	33621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2015 - PLUGGED 10/31/15

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

12	DLQ G-10	8415	-0-	8415	8415	8404	2	11	9	N	10						182
01	DLQ G-10	8165	-0-	8165	16580	8098	2	67	9	N	61	188	1				55
02	DLQ G-10	7285	-0-	7285	23865	7257	2	28	9	N	25						80
03	DLQ G-10	7210	-0-	7210	31075	7196	2	14	9	N	13						93
04	38616 X	7541	-0-	-31075	-0-	7513	2	28	9	N	25						118
05	8401 X	8142	-0-	-259	-0-	8128	2	14	9	N	13						131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
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
12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
*05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

12	12369	X	10956	-0-	-1413	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10529	-0-	-1840	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9982	-0-	-1589	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11371	-0-	-595	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10415	-0-	-865	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9307	-0-	-1636	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					26
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					26
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					26
04	900	N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					26
05	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2					130
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					133
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					133
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	114	1			20
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					24
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					24
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					24
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					24
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					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
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					36
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					36
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					36
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					36
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					36
05	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					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
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					175
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					175
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					175
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					175
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					175

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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					28
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					30
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					30
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					30
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					30
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					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
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					72
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					72
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					75
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					75
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					75
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					72
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					72
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					75
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					75
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					75

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					93
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					93
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					93
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					93
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1355	2	1	9	N	1	72	1			22
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					66
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					66
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					66
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					66
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					66
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					43
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					43
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					43
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					43
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					43
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10					63
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					63
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	2	9	9	N	8					71
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					71

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					32
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					33
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					35
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					37
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					37
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					37

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					126
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					126
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					126
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					126
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					126
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					32
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1					33
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					35
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					37
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					37
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					37

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					53
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					53
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					53
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					53
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					53
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					53

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					16
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					16
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					16
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					144
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					144
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					144
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					144
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					144
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					12
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					12
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					12
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					12
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					12
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					148
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	N	12					160
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5	112	1			53
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					55
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9	9	N	8					63
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					70

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					81
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4					85
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2	67	1			20
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3					23
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	356	2	2	9	N	2					25
05	1147	N	541	-0-	-606	-0-	540	2	1	9	N	1					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7					38
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					45
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	2	7	9	N	6					51
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					51
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					51
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1177	2	9	9	N	8					59

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
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					110
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					115
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5					120
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					120
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	105	1			15
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	701	2	1	9	N	1					16

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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4					55
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					60
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					63
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	N	7					70
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					70
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					70

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13					78
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	N	12					90
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					100
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10					110
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	934	2	11	9	N	10					120
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1013	2	13	9	N	12					132

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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					120
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					120
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					120
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					120
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					120
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					120

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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					111
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					111
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					111
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	111	1			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-

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
12	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					19
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					19
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					19
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					19
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					19
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					107
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					107
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					107
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					107
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					117
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	976	2	11	9	N	10					127

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10					180
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	N	12					192
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					192
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-	176	1			16
04	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					16
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					16

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4090	2	6	9	N	5					39
01	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3978	2	11	9	N	10					49
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4045	2	6	9	N	5					54
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4082	2	11	9	N	10					64
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3992	2	8	9	N	7					71
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					71

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					59
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	2			N	-0-					59
02	4901	X	4333	-0-	-568	-0-	4333	2			N	-0-					59
03	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					59
04	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	2			N	-0-					59
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					59

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					165
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15					180
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					180
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	N	11					191
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	N	2					193
05	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	1177	2	4	9	N	4	175	1			22

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3272	2	8	9	N	7					94
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3188	2	2	9	N	2					96
02	2900	X	2891	-0-	-9	-0-	2888	2	3	9	N	3					99
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3182	2	8	9	N	7					106
04	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-					106
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2636	2	1	9	N	1					107

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3870	2	18	9	N	16					102
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					102
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4218	2	10	9	N	9					111
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4355	2	7	9	N	6					117
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	2	10	9	N	9					126
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5816	2	14	9	N	13					66
01	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6011	2	24	9	N	22					88
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	5492	2	14	9	N	13					101
03	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5586	2	14	9	N	13					114
04	5880	X	4922	-0-	-958	-0-	4916	2	6	9	N	5					119
05	6045	X	4608	-0-	-1437	-0-	4606	2	2	9	N	2					121

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3960	2	1	9	N	1					30
01	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			N	-0-					30
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-					30
03	4371	X	3656	-0-	-715	-0-	3646	2	10	9	N	9					39
04	4230	X	3600	-0-	-630	-0-	3600	2			N	-0-					39
05	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3574	2			N	-0-					39

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3					80
01	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3767	2	6	9	N	5					85
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3878	2	7	9	N	6					91
03	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3728	2	4	9	N	4					95
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4878	2	11	9	N	10					105
05	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	3991	2			N	-0-					105

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	6322	2	12	9	N	11					74
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					74
02	6032	X	5882	-0-	-150	-0-	5871	2	11	9	N	10					84
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6773	2	4	9	N	4	55	1			33
04	6240	X	6222	-0-	-18	-0-	6213	2	9	9	N	8					41
05	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	5974	2			N	-0-					41

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3671	2	12	9	N	11					50
01	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3153	2	3	9	N	3					53
02	3335	X	2959	-0-	-376	-0-	2959	2			N	-0-					53
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	3555	2			N	-0-					53
04	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2892	2	14	9	N	13					66
05	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	2859	2	11	9	N	10					76

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	5457	2	9738	5	N	16					59
							18	9									
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	9429	2	9798	5	N	20					79
							22	9									
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	7169	2	9465	5	N	15					94
							17	9									
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	6989	2	10333	5	N	10	66	1			38
							11	9									
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	6749	2	9645	5	N	18					56
							20	9									
*05	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	6690	2	10296	5	N	7					63
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	977	2	62	9	N	56	3	8			112
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	846	2	55	9	N	50	95	1			67
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	2	14	9	N	13					80
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	754	2	36	9	N	33	57	1	1	8	55
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					55
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 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
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	494	2	2	9	N	2	2	8			118
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	81	1			37
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					37
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	233	2	2	9	N	2					67
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	55	1			12
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
12	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			111
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					111
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	514	2			N	-0-	1	1			110
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					110
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					110
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					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
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	852	2	106	9	N	96					192
01	1023	N	756	-0-	-267	-0-	697	2	59	9	N	54	188	1			58
02	812	N	462	-0-	-350	-0-	462	2			N	-0-					58
03	961	N	409	-0-	-552	-0-	409	2			N	-0-					58
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					58
05	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					58

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
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	597	2	43	9	N	39	2	8			180
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	105	1			75
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					75
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

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
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	606	2	54	9	N	49	2	8			160
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	538	2	31	9	N	28	97	1			91
02	725	N	665	-0-	-60	-0-	631	2	34	9	N	31	1	8			121
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	715	2	37	9	N	34	128	1	2	8	25
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	682	2	67	9	N	61	1	8			85
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	682	2	24	9	N	22	67	1	2	8	38

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
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1465	2	160	9	N	145	190	1	5	8	103
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1537	2	204	9	N	185	190	1			98
02	1450	N	986	-0-	-464	-0-	951	2	35	9	N	32	2	8			128
03	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1128	2	180	9	N	164	192	1	5	8	95
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1320	2	163	9	N	148	192	1	4	8	47
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1293	2	120	9	N	109	83	1	5	8	68

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					29
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 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
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1963	2	22	9	N	20					155
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1956	2	79	9	N	72	140	1			87
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	N	11					98
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1981	2	47	9	N	43	1	8			140
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	N	17					157
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1914	2	40	9	N	36	155	1	1	8	37

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 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
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3894	2	893	9	N	812	572	1	21	8	417
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4549	2	1001	9	N	910	958	1	5	8	364
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4549	2	990	9	N	900	968	1	17	8	279
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4508	2	934	9	N	849	925	1	23	8	180
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4117	2	948	9	N	862	746	1	10	8	286
*05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4112	2	975	9	N	886	863	1	27	8	282

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 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
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	673	2	7	9	N	6	1	8			30
01	930	N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	3					33
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	441	2	6	9	N	5					38
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	409	2	8	9	N	7					45
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	334	2	1	9	N	1					46
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	349	2	8	9	N	7	33	1			20

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					40
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					40
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					40
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					40
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					53
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					53
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1158	2	44	9	N	40	192	1	2	8	51
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1392	2	268	9	N	244	190	1			105
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1297	2	132	9	N	120	2	8			223
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	N	104	195	1	2	8	130
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1358	2	160	9	N	145	189	1	1	8	85
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1359	2	131	9	N	119	108	1	3	8	93

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

12	527	N	508	-0-	-19	-0-	435	2	73	9	N	66	2	8			157
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	417	2	58	9	N	53					210
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	N	34	180	1	1	8	63
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	465	2	36	9	N	33	1	8			95
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					101
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	2	2	9	N	2	1	8			102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 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
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

12	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					92
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					92
02	551	N	381	-0-	-170	-0-	381	2			N	-0-					92
03	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					92
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					92
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

12	12338	X	11682	-0-	-656	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11295	-0-	-578	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10392	-0-	-715	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11000	-0-	-687	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10721	-0-	-589	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10813	-0-	-874	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

12	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343	2343	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	4409	2066	2			N	-0-					-0-
02	5777	X	1368	-0-	-4409	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	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

12	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	2408	2408	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	4573	2165	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1907	-0-	-893	3680	1907	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	505	-0-	-2595	1085	505	2			N	-0-					-0-
*04	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	DLQ	G-10	4264	-0-	4264	4264	4264	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	9152	4888	2			N	-0-					-0-
02	13578	X	4426	-0-	-9152	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	1158	-0-	-4050	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
12	DLQ G-10		3584	-0-	3584	3584	3584	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3847	-0-	3847	7431	3847	2			N	-0-					-0-
02	10765	X	3334	-0-	-7431	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	755	-0-	-3244	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	2084	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1313	-0-	1313	3397	1313	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1316	-0-	-1484	1913	1316	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	907	-0-	-1913	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
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
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148

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
12	1736	X	1301	-0-	-435	-0-	62	1	1235	3	N	4					123
							4	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					123
02	1218	N	1161	-0-	-57	-0-	58	1	1079	3	N	22					145
							24	9									
03	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	62	1	1073	3	N	2					147
							2	9									
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	60	1	1017	3	N	3					150
							3	9									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	3	N	-0-					150

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	775	1	2267	3	N	42					126
							46	9									
01	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	775	1	2309	3	N	41					167
							45	9									
02	3364	X	2895	-0-	-469	-0-	725	1	2129	3	N	37	168	1			36
							41	9									
03	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	775	1	2282	3	N	29					65
							32	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	750	1	2207	3	N	79					144
							87	9									
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	775	1	2033	3	N	47	163	1			28
							52	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

12	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	11102	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11131	-0-	11131	22233	11131	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9627	-0-	9627	31860	9627	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10321	-0-	10321	42181	10321	2			N	-0-					-0-
04	51968	X	9787	-0-	-42181	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	151	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	157	1	4521	2	N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	142	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	136	1	3896	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

12	5921	X	4869	-0-	-1052	-0-	184	1	4681	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	180	1	4643	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
02	5539	X	4443	-0-	-1096	-0-	162	1	4279	3	Y	2					6
							2	9									
03	5859	X	4661	-0-	-1198	-0-	169	1	4474	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
04	4710	X	4374	-0-	-336	-0-	162	1	4211	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	165	1	4348	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	101	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	91	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	94	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	96	1	2687	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	119	1	3134	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	116	1	3100	3	Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	105	1	2950	3	Y	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	115	1	3158	3	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-					-0-
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	120	1	3282	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	136	1	3742	3	N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	126	1	3628	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	3	N	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	117	1	3560	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	105	1	3152	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	109	1	3132	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 "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
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	92	1	2465	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	861	3	Y	-0-					2
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	3	Y	-0-					2
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	29	1	758	3	Y	-0-					2
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					2
04	840	N	694	-0-	-146	-0-	27	1	667	3	Y	-0-					2
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	25	1	699	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
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	567	1	1614	3	Y	12	77	1			12
							13	9									
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	624	1	1667	3	Y	11					23
							12	9									
02	1769	N	1549	-0-	-220	-0-	160	1	1387	3	Y	2					25
							2	9									
03	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	51	1	1423	3	Y	-0-					25
04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					25
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	3	Y	-0-					25

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
12	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	56	1	1536	3	Y	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	60	1	1643	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	63	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	60	1	1687	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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1219	-0-	-115	-0-	39	1	1180	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	43	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	42	1	1195	3	N	-0-					-0-

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
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					18
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 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
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	24					74
							26	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					74
02	377	N	239	-0-	-138	-0-	8	1	230	3	Y	1					75
							1	9									
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					75
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					75
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					75

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 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
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	29	1	746	3	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	28	1	778	3	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	99	1	2529	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	92	1	2424	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2045	-0-	-362	-0-	73	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	79	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2153	-0-	-277	-0-	75	1	2056	3	Y	20					20
							22	9									
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	3	Y	-0-	17	1			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 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
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	174	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	166	1	4520	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	151	1	4253	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4717	-0-	-88	-0-	159	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	153	1	4387	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	157	1	4492	3	Y	-0-					-0-

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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	2					2
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	-0-					2
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-					2
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					2

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 #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1547	-0-	-1398	-0-	59	1	1488	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	85	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	82	1	2252	3	Y	16					16
							18	9									
03	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	79	1	2197	3	Y	-0-					16
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					16
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	-0-					16

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 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
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	92	1	2431	3	Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	77	1	2139	3	Y	-0-					-0-
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 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
12	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	178	1	4947	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	169	1	4858	3	Y	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	169	1	4959	3	Y	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	161	1	4659	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	166	1	4969	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 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
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1807	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1704	-0-	-65	-0-	59	1	1645	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	71	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	62	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 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
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	50	1	1229	3	Y	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	1218	X	1175	-0-	-43	-0-	44	1	1131	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1284	-0-	-18	-0-	43	1	1241	3	Y	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-

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
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	98	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	98	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2492	-0-	-422	-0-	84	1	2408	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. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	728	1	772	3	Y	-0-					-0-
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	934	1	1858	3	Y	5					5
							6	9									

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 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
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	3	N	-0-					7
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	3	N	-0-					7
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1542	3	N	-0-					7
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	52	1	1562	3	N	-0-					7
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	3	N	-0-					7
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	36	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	35	1	960	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 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
12	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	97	1	2588	3	Y	-0-					2
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	116	1	3202	3	Y	-0-					2
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	104	1	2862	3	Y	1					3
							1	9									
03	3100	N	3327	-0-	227	227	115	1	3212	3	Y	-0-					3
04	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	82	1	2256	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	89	1	2299	3	Y	-0-					3

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1626	-0-	-56	-0-	55	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	56	1	1596	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5199	-0-	-1311	-0-	188	1	5005	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
01	6510	X	4830	-0-	-1680	-0-	171	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	4723	-0-	-903	-0-	164	1	4559	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5649	-0-	-365	-0-	194	1	5455	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	165	1	4564	3	Y	-0-					-0-
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	185	1	5187	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
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	61	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	61	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	2	N	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	96	1	2477	3	Y	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	103	1	2708	3	Y	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	93	1	2443	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	89	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	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
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	54	1	2125	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	52	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1881	-0-	-120	-0-	47	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	45	1	1865	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	43	1	1699	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
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2635	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	56	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1152	-0-	-878	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	3	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	47	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	47	1	1189	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

12	4123	X	2626	-0-	-1497	-0-	96	1	2530	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	135	1	3583	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3226	-0-	-312	-0-	113	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	121	1	3322	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	110	1	3066	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	113	1	3103	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

12	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	134	1	3595	3	N	-0-					10
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	148	1	4060	3	N	-0-					10
02	3857	X	3760	-0-	-97	-0-	128	1	3632	3	N	-0-					10
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	145	1	4067	3	N	-0-					10
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	140	1	3904	3	N	-0-					10
*05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	N	-0-					73
*07	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	3	N	-0-					73
*08	899	N	869	-0-	-30	-0-	30	1	839	3	N	-0-					73
*09	870	N	632	-0-	-238	-0-	21	1	611	3	N	-0-					73
*10	868	N	377	-0-	-491	-0-	15	1	362	3	N	-0-					73
*11	840	N	620	-0-	-220	-0-	23	1	597	3	N	-0-					73
*12	651	N	286	-0-	-365	-0-	10	1	276	3	N	-0-					73
*01	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	3			N	-0-					73
*02	609	N	424	-0-	-185	-0-	15	1	409	3	N	-0-					73
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	N	-0-					73
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	-0-	73	1			-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 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
12	4650	X	1628	-0-	-3022	-0-	59	1	1535	3	Y	31	83	1			-0-
							34	9									
01	4650	X	2704	-0-	-1946	-0-	98	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	2711	-0-	-1581	-0-	97	1	2614	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	135	1	3775	3	Y	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	131	1	3682	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 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
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1307	3	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	49	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1257	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	186	1	5084	3	N	-0-					-0-
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	217	1	6085	3	N	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	265	1	7509	3	N	-0-					-0-
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	241	1	7001	3	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	224	1	6493	3	N	-0-					-0-
*05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	225	1	6421	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	20	1	780	3	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-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 #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2325	N	731	-0-	-1594	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
*02	1827	N	563	-0-	-1264	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	636	-0-	-294	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	27	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 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
12	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	73	1	2092	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	72	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2150	-0-	-25	-0-	73	1	2077	2	N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	72	1	2067	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	55	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-					-0-

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
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	59	1	2324	3	Y	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	59	1	2338	3	Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	56	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	2261	3	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	77	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	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
12	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	77	1	2006	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	72	1	1888	3	Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	20					20
							22	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	3	Y	-0-					20
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-					20
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	48	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	47	1	1940	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	47	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	43	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	44	1	1867	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
12	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	120	1	3013	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	115	1	2952	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2211	-0-	-892	-0-	81	1	2108	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3193	X	2275	-0-	-918	-0-	79	1	2195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2211	-0-	-849	-0-	82	1	2129	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2301	-0-	-830	-0-	84	1	2217	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
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	559	1	15197	3	Y	-0-					-0-
01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	545	1	14997	3	Y	-0-					-0-
02	14181	X	13644	-0-	-537	-0-	468	1	13176	3	Y	-0-					-0-
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	494	1	14228	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	14368	-0-	-302	-0-	488	1	13880	3	Y	-0-					-0-
05	15159	X	14530	-0-	-629	-0-	489	1	14041	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
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	69	1	2841	3	N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	71	1	2810	3	N	-0-					-0-
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	64	1	2666	3	N	-0-					-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	68	1	2801	3	N	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	64	1	2786	3	N	-0-					-0-

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
12	3069	N	2852	-0-	-217	-0-	109	1	2743	3	Y	-0-					8
01	3007	N	2808	-0-	-199	-0-	103	1	2703	3	Y	2					10
							2	9									
02	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	96	1	2473	3	Y	5					15
							6	9									
03	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	99	1	2659	3	Y	1					16
							1	9									
04	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	95	1	2482	3	Y	4					20
							4	9									
05	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	96	1	2577	3	Y	-0-					20

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
12	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	80	1	2186	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	86	1	2343	3	Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	70	1	2061	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	73	1	2087	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-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
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	105	1	4274	3	N	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	152	1	4307	3	N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	138	1	4071	3	N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	139	1	4183	3	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	141	1	4093	3	N	-0-					-0-
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	141	1	4193	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
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	46	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	43	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	38	1	1770	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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	69	1	1887	3	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-

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
12	7064	X	4292	-0-	-2772	-0-	159	1	4133	3	Y	-0-					20
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	153	1	3973	3	Y	-0-					20
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	170	1	4604	3	Y	48	68	1			-0-
							53	9									
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	186	1	5146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	28	23	1			16
							31	9									
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	3	Y	3	1	1			18
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	198	1	5639	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	188	1	5401	3	N	-0-					-0-
02	5336	X	5030	-0-	-306	-0-	168	1	4862	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5330	-0-	-374	-0-	175	1	5155	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	168	1	4912	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	165	1	4873	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

12	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	147	1	3875	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	135	1	3690	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3434	-0-	-394	-0-	120	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	128	1	3539	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	118	1	3341	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	125	1	3415	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

12	3038	N	3021	-0-	-17	-0-	104	1	2917	3	N	-0-					-0-
01	3007	N	2978	-0-	-29	-0-	101	1	2877	3	N	-0-					-0-
02	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	93	1	2723	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2978	-0-	-29	-0-	96	1	2882	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-
05	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	98	1	2882	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	130	1	3315	3	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	126	1	3239	3	Y	3					3
							3	9									
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	4					7
							4	9									
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	107	1	2910	3	Y	3					10
							3	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	102	1	2583	3	Y	2					12
							2	9									
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	3	Y	-0-					12

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	117	-0-	-658	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	46	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	45	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	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
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	88	1	2396	3	N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	90	1	2446	3	N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	94	1	2648	3	N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	91	1	2593	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

12	2480	N	2121	-0-	-359	-0-	78	1	2043	3	Y	-0-					10
01	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	85	1	2266	3	Y	-0-					10
02	2175	N	2093	-0-	-82	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					10
03	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	58	1	1682	3	Y	-0-					10
04	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	68	1	1794	3	Y	-0-					10
05	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	59	1	1575	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

12	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	86	1	2228	3	Y	-0-					2
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2231	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-					2
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	86	1	2225	3	Y	-0-					2
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	89	1	2414	3	Y	-0-					2
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	94	1	2477	3	Y	-0-					2

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

12	620	N	618	-0-	-2	-0-	20	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	16	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	38					38
							42	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	22	1	554	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	19	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	Y	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	109	1	2927	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	113	1	2970	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
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	Y	-0-					25
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	36	1	903	3	Y	-0-					25
02	1015	N	841	-0-	-174	-0-	30	1	792	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	277	1	1485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	3075	-0-	75	75	487	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3258	-0-	158	233	504	1	2754	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
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	45	1	1810	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1811	-0-	-390	-0-	41	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1552	-0-	-449	-0-	34	1	1518	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	39	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	37	1	1693	3	N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	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
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	57	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	55	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	55	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	54	1	1551	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
12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	69	1	2777	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	71	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2700	-0-	-345	-0-	64	1	2636	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	70	1	3044	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	58	1	2363	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	56	1	2400	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	3308	-0-	208	208	472	1	2824	3	Y	11					16
							12	9									
01	3100	N	3458	-0-	358	566	475	1	2980	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
02	2900	N	3207	-0-	307	873	442	1	2762	3	Y	3					3
							3	9									
03	4377	X	3504	-0-	-873	-0-	470	1	3030	3	Y	4					7
							4	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	454	1	2856	3	Y	1					8
							1	9									
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	473	1	2614	3	Y	1					9
							1	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
12	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	116	1	3140	3	Y	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	118	1	3262	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2951	-0-	-123	-0-	99	1	2852	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	109	1	3092	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	91	1	2603	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	104	1	2989	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
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	46	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	43	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	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
12	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	244	1	6811	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	7046	-0-	-239	-0-	239	1	6807	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	5885	-0-	-872	-0-	198	1	5687	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6276	-0-	-885	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	232	1	6766	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6813	-0-	-255	-0-	226	1	6587	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 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
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	41	1	1012	3	Y	-0-					16
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	36	1	960	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	88	1	2423	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	87	1	2382	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2213	-0-	-658	-0-	76	1	2137	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	73	1	2151	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	1998	-0-	-762	-0-	69	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	67	1	1966	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
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	327	1	9038	3	N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	312	1	8769	3	N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	281	1	8085	3	N	-0-					-0-
03	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	293	1	8637	3	N	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	280	1	8143	3	N	-0-					-0-
*05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	281	1	8178	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
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	188	1	4808	3	Y	-0-					9
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	229	1	5811	3	Y	-0-					9
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	206	1	5418	3	Y	-0-					9
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	212	1	5609	3	Y	-0-					9
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	198	1	5270	3	Y	-0-					9
*05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	207	1	5442	3	Y	-0-					9

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
12	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	537	1	4198	3	Y	22					30
							24	9									
*01	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	539	1	4235	3	Y	9	39	1			-0-
							10	9									
02	4640	X	4531	-0-	-109	-0-	502	1	4017	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
03	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	528	1	4116	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	509	1	3890	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	532	1	4192	3	Y	9					12
							10	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	Y	-0-					26
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	73	1	1897	3	Y	-0-					26
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	3	Y	-0-					26
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	-0-					26
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	Y	-0-					26
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

12	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	68	1	2687	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2645	-0-	-176	-0-	65	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	63	1	2458	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	62	1	2694	3	Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2612	3	Y	-0-					-0-
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	62	1	2674	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

12	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	86	1	2264	3	Y	-0-					7
01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	103	1	2706	3	Y	-0-					7
02	3161	X	2804	-0-	-357	-0-	103	1	2700	3	Y	1					8
							1	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	108	1	2970	3	Y	-0-					8
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					8
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-					8

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-546	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6138	X	5375	-0-	-763	-0-	188	1	5187	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5288	-0-	-757	-0-	182	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	4914	-0-	-393	-0-	167	1	4747	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5223	-0-	-326	-0-	175	1	5048	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4988	-0-	-352	-0-	168	1	4820	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	171	1	4966	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	87	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	92	1	2407	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2477	-0-	-191	-0-	89	1	2388	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	87	1	2478	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	83	1	2324	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	79	1	2208	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	45	1	1833	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	46	1	1812	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1716	-0-	-198	-0-	41	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	39	1	1784	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	60	1	1748	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	41	-0-	-336	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	109	-0-	-418	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	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, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 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
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	49	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	N	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
12	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	137	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	2	N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	327	1	9427	2	N	-0-					-0-
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	291	1	8358	2	N	-0-					-0-
*05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	284	1	8136	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
12	7223	X	6581	-0-	-642	-0-	235	1	6346	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6305	-0-	-887	-0-	222	1	6083	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	5883	-0-	-671	-0-	203	1	5680	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6120	-0-	-886	-0-	209	1	5911	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6025	-0-	-455	-0-	202	1	5823	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	206	1	5974	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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	2015	3	Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2160	3	Y	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	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
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	127	1	4997	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	117	1	4653	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4627	-0-	-187	-0-	112	1	4515	3	Y	-0-					-0-
*03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	121	1	5129	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	116	1	4816	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	112	1	4734	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
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	151	1	4304	2	N	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	156	1	4490	2	N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	155	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	146	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	145	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	137	1	3939	2	N	-0-					-0-
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	145	1	4153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	12679	X	10908	-0-	-1771	-0-	407	1	10501	3	Y	-0-					12
01	12679	X	10608	-0-	-2071	-0-	389	1	10205	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
02	11455	X	9624	-0-	-1831	-0-	346	1	9278	3	Y	-0-					-0-
03	11873	X	4846	-0-	-7027	-0-	171	1	4675	3	Y	-0-					-0-
04	10710	X	7909	-0-	-2801	-0-	281	1	7628	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	9349	-0-	-1563	-0-	333	1	9016	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
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	126	1	3484	3	N	-0-					-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	124	1	3450	3	N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	3	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	105	1	3072	3	N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	104	1	3093	3	N	-0-					-0-

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
12	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	83	1	2244	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2558	-0-	-666	-0-	92	1	2466	3	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2296	-0-	-488	-0-	82	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2243	-0-	-247	-0-	77	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	86	1	2386	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
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	267	1	7457	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	239	1	6822	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6300	-0-	-370	-0-	207	1	6093	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6543	-0-	-990	-0-	212	1	6331	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	219	1	6546	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	225	1	6598	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
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	149	1	4103	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	144	1	4050	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3764	-0-	-180	-0-	123	1	3641	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	132	1	3873	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	135	1	4041	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
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	106	1	2925	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	105	1	2879	3	Y	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	102	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	98	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	91	1	2694	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 #: 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
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	178	1	4819	3	Y	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	164	1	4536	3	Y	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	180	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	186	1	5250	3	Y	-0-					-0-
*05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	202	1	5486	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
12	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	68	1	1752	3	Y	-0-					5
01	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	66	1	1734	3	Y	8					13
							9	9									
02	2117	X	1604	-0-	-513	-0-	59	1	1544	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
03	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	71	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2477	3	Y	1					3
							1	9									
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	106	1	2873	3	Y	1					4
							1	9									

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
12	3100	N	3223	-0-	123	123	115	1	3108	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3076	-0-	-24	99	111	1	2965	3	Y	-0-					-0-
02	2795	N	2696	-0-	-99	-0-	91	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	95	1	2691	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	90	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	90	1	2561	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
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	63	1	2508	3	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	3	N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	57	1	2400	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	60	1	2441	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	58	1	2447	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	56	1	2417	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
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	63	1	2469	3	N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	3	N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	56	1	2318	3	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	54	1	2323	3	N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	3	N	-0-					-0-
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	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
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	84	1	3378	3	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	85	1	3363	3	N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	69	1	2979	3	N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	80	1	3265	3	N	-0-					-0-
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	104	1	2973	3	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 #: 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
12	6210	X	3916	-0-	-2294	-0-	138	1	3778	3	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3682	3	N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	122	1	3460	3	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	123	1	3585	3	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	118	1	3407	3	N	-0-					-0-
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	121	1	3516	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
12	3100	N	3432	-0-	332	332	115	1	3317	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3488	-0-	388	720	116	1	3372	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3332	-0-	432	1152	114	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	4606	X	3454	-0-	-1152	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3175	2	N	-0-					-0-
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	101	1	2889	2	N	-0-					-0-

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
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	183 7	1 9	4663	3	Y	6					16
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	186 10	1 9	4799	3	Y	9	25	1			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	205 8	1 9	5320	3	Y	7					7
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	191 7	1 9	5106	3	Y	6					13
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	142 3	1 9	3699	3	Y	3					16
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	152 4	1 9	3894	3	Y	4					20

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
12	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	98	1	2669	3	Y	-0-					5
01	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	99	1	2711	3	Y	-0-					5
02	2900	X	2472	-0-	-428	-0-	84	1	2388	3	Y	-0-					5
03	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	88	1	2560	3	Y	-0-					5
04	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	84	1	2488	3	Y	-0-					5
05	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	91	1	2633	3	Y	-0-					5

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
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	88	1	2352	3	N	-0-					8
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	100	1	2766	3	N	-0-					8
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	3	N	-0-					8
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	3	N	-0-					8
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	3	N	-0-					8
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2350	3	N	-0-					8

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
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1776	3	Y	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	3	Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	59	1	1607	3	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1678	3	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 #: 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
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	8	1	355	2	N	-0-			-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	13	1	371	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-			-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

12	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	169	1	4851	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	165	1	4773	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4609	-0-	-176	-0-	157	1	4452	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	162	1	4679	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4523	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	161	1	4610	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

12	2263	N	1736	-0-	-527	-0-	39	1	1697	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	57	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1576	-0-	-135	-0-	54	1	1522	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	54	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	53	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	52	1	1489	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

12	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	149	1	4088	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	799	-0-	-3882	-0-	25	1	774	3	N	-0-			-0-
02	3857	X	3257	-0-	-600	-0-	107	1	3150	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	130	1	3741	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	125	1	3626	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	139	1	4022	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	3813	X	3002	-0-	-811	-0-	110	1	2892	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	2772	-0-	-1041	-0-	103	1	2669	3	N	-0-			-0-
02	3451	X	3434	-0-	-17	-0-	126	1	3308	3	N	-0-			-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	N	-0-			-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	118	1	3375	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	125	1	3494	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

12	6479	X	5878	-0-	-601	-0-	214	1	5664	3	Y	-0-			-0-
01	6479	X	5457	-0-	-1022	-0-	197	1	5260	3	Y	-0-			-0-
02	5974	X	5142	-0-	-832	-0-	180	1	4962	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5519	-0-	-371	-0-	188	1	5331	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	181	1	5096	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	186	1	5200	3	Y	-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 #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 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
12	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	70	1	2828	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	58	1	2433	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	62	1	2775	3	N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	64	1	2785	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	146	1	3885	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	123	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2982	-0-	-324	-0-	104	1	2878	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	108	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	102	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	106	1	2855	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

12	2914	N	2650	-0-	-264	-0-	63	1	2587	3	N	-0-					-0-
01	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	61	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2639	N	2492	-0-	-147	-0-	84	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	82	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	79	1	2427	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	86	1	2494	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

12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	52	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	57	1	2432	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2361	-0-	-367	-0-	54	1	2307	3	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2274	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	56	1	2424	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	2544	3	Y	11	24	1			-0-
01	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	92	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	82	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	90	1	2393	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 #: 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
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	132	1	5278	3	N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	125	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	120	1	4865	3	N	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	121	1	5130	3	N	-0-					-0-
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	117	1	5085	3	N	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	125	1	5313	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	82	1	3146	3	N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	83	1	3287	3	N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	79	1	3056	3	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	76	1	3244	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

12	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	170	1	4623	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	3623	-0-	-1430	-0-	129	1	3494	3	N	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	151	1	4251	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	158	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	153	1	4365	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	163	1	4586	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

12	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	131	1	3681	3	Y	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	122	1	3502	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	124	1	3630	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	112	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	122	1	3545	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

12	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1692	-0-	-602	-0-	56	1	1636	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1140	-0-	-1006	-0-	39	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	92	1	2648	2	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	260	1	7126	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	250	1	7042	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6946	-0-	-101	-0-	235	1	6711	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	240	1	7019	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6823	-0-	-437	-0-	230	1	6593	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	218	1	6180	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
12	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	170	1	4600	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	166	1	4585	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4429	-0-	-298	-0-	151	1	4278	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4695	-0-	-79	-0-	159	1	4536	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	153	1	4400	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	157	1	4457	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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	3	Y	-0-					7
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	70	1	1874	3	Y	-0-					7
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	3	Y	-0-					7
*09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	54	1	1545	3	Y	-0-					7
*10	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-					7
*11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	67	1	1724	3	Y	-0-					7
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-					7
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					7
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					7
*03	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	43	1	1221	3	Y	-0-					7
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	-0-					7
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	-0-					7

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
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	123	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	120	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	112	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
*05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	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
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	93	1	2586	3	Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	3	Y	-0-					-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	96	1	2723	3	Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	3	Y	-0-					-0-
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	98	1	2835	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
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	104	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	105	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	123	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	126	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	134	1	3843	2	N	-0-					-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	129	1	3707	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-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
12	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	92	1	3540	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	90	1	3590	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	80	1	3381	3	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	84	1	3422	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	82	1	3490	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
12	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	63	1	2516	3	N	-0-			-0-
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	65	1	2520	3	N	-0-			-0-
02	2523	N	2412	-0-	-111	-0-	57	1	2355	3	N	-0-			-0-
*03	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	61	1	2508	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	57	1	2300	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	56	1	2333	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
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	59	1	1670	2	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	38	1	1091	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
12	2759	N	2650	-0-	-109	-0-	67	1	2583	3	Y	-0-			-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	71	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	64	1	2677	3	Y	-0-			-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	68	1	2905	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3024	-0-	24	24	104	1	2920	3	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	3413	-0-	313	337	115	1	3298	3	Y	-0-			-0-

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
12	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	84	1	3450	3	N	-0-			-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3488	3	N	-0-			-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	84	1	3507	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	75	1	3308	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	82	1	3477	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 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
12	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	178	1	4957	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	4390	-0-	-1004	-0-	150	1	4240	3	N	-0-			-0-
02	5046	X	4923	-0-	-123	-0-	161	1	4762	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	160	1	4731	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	146	1	4297	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	171	1	4945	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 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
*11	2070	X	1525	-0-	-545	-0-	52	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	50	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1269	-0-	-210	-0-	43	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	39	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	34	1	968	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 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
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	3	N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	104	1	4183	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	104	1	4129	3	Y	-0-					-0-
02	4031	X	3918	-0-	-113	-0-	96	1	3822	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	99	1	4127	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	95	1	3967	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	95	1	4087	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	105	1	2768	3	Y	-0-					5
01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	110	1	2851	3	Y	-0-					5
02	2900	N	3212	-0-	312	312	112	1	3100	3	Y	-0-					5
03	3100	N	3302	-0-	202	514	115	1	3187	3	Y	-0-					5
04	3000	N	3058	-0-	58	572	109	1	2949	3	Y	-0-					5
*05	3783	X	3211	-0-	-572	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-					5

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
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	146	1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	3348	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	130	1	3549	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	136	1	3656	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, 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
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	112	1	4564	3	N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	113	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	105	1	4320	3	N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	107	1	4643	3	N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	103	1	4458	3	N	-0-					-0-
*05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	114	1	4807	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
12	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	81	1	2102	3	Y	-0-					3
01	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-					3
02	2117	N	2046	-0-	-71	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-					3
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	78	1	2085	3	Y	-0-					3
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	2					5
							2	9									
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	65	1	1810	3	Y	-0-					5

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
12	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	46	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	266	-0-	-974	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	13	-0-	-1413	-0-	13	3			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
12	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	162	1	4132	3	Y	-0-					5
01	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	158	1	4100	3	Y	-0-					5
02	4205	X	3954	-0-	-251	-0-	147	1	3807	3	Y	-0-					5
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	149	1	4017	3	Y	-0-					5
04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	143	1	3809	3	Y	-0-					5
05	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	136	1	3685	3	Y	-0-					5

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
12	3720	X	2682	-0-	-1038	-0-	93	1	2589	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	126	1	3543	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	108	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	110	1	3183	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	101	1	3003	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	104	1	3006	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
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	109	1	3108	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	102	1	2977	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	101	1	3007	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2978	-0-	-742	-0-	96	1	2882	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2610	-0-	-990	-0-	84	1	2526	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	104	1	3055	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	N	-0-					-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	182	1	5173	3	N	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	167	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	168	1	4870	3	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	162	1	4724	3	N	-0-					-0-
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	159	1	4695	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
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	3	N	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	59	1	2296	3	N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	57	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	3	N	-0-					-0-
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	80	1	2330	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
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	3	N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	119	1	4829	3	N	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	112	1	4554	3	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	3	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	N	-0-					-0-
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	112	1	4781	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
12	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	116	1	2903	3	Y	1					1
							1	9									
01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	120	1	3110	3	Y	12					13
							13	9									
02	3190	X	3063	-0-	-127	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-					13
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	112	1	2946	3	Y	-0-					13
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	-0-					13
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-					13

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
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	32	1	818	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	36	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	889	-0-	-97	-0-	31	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	36	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	115	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	104	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	108	1	3018	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	104	1	2849	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	107	1	2950	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, 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
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	98	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	103	1	2954	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
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	125	1	3087	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	120	1	3062	3	Y	37					37
							41	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	125	1	3354	3	Y	-0-	34	1			3
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	141	1	3778	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	136	1	3639	3	Y	-0-					3
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	142	1	3752	3	Y	23					26
							25	9									

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
12	2945	N	2735	-0-	-210	-0-	92	1	2643	2	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2780	-0-	-196	-0-	93	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	89	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	93	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2016	-0-	-743	-0-	68	1	1948	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
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	166	1	4535	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	161	1	4510	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4277	-0-	-131	-0-	144	1	4133	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	153	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	146	1	4135	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	151	1	4231	3	Y	-0-					-0-

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
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	116	1	2974	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	114	1	2894	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2845	-0-	-142	-0-	103	1	2708	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	108	1	2934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	103	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	106	1	2861	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
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	38	1	1651	2	N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	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 #: 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
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	238	1	6364	3	N	-0-					-0-
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	240	1	6522	3	N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	203	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	223	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	222	1	6214	3	N	-0-					-0-
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	222	1	6193	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
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	80	1	2208	3	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	75	1	2006	3	Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	3	Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	76	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	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
12	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	45	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	36	1	985	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	252	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	458	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	97	1	1535	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
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	173	1	4472	3	Y	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	183	1	4847	3	Y	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	127	1	3501	3	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	109	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	3	Y	-0-					-0-
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	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
12	3689	X	2503	-0-	-1186	-0-	88	1	2415	3	Y	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	148	1	4019	3	Y	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	129	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	130	1	3773	3	Y	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	125	1	3588	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	125	1	3514	3	Y	-0-					-0-

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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	893	-0-	-151	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	35	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	3	Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 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
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	36	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	583	-0-	-378	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 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
12	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	205	1	5113	3	Y	18					71
							20	9									
01	7006	X	5689	-0-	-1317	-0-	216	1	5458	3	Y	14					85
							15	9									
02	6554	X	4496	-0-	-2058	-0-	167	1	4315	3	Y	13	98	1			-0-
							14	9									
03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	190	1	4878	3	Y	22					22
							24	9									
04	6150	X	5250	-0-	-900	-0-	196	1	5053	3	Y	1					23
							1	9									
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	204	1	5237	3	Y	1					24
							1	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

12	2759	N	2252	-0-	-507	-0-	77	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2042	-0-	-779	-0-	68	1	1974	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	1922	-0-	-485	-0-	62	1	1860	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	66	1	1955	3	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	74	1	2268	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

12	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	221	1	5919	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	209	1	5754	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	5458	-0-	-922	-0-	188	1	5270	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	195	1	5460	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5339	-0-	-601	-0-	185	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	186	1	5261	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

12	4402	X	1829	-0-	-2573	-0-	68	1	1761	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	1773	-0-	-2133	-0-	66	1	1707	3	Y	-0-					-0-
02	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	59	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	64	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	61	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	59	1	1616	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	81	1	2290	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	2230	-0-	-61	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	81	1	2257	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	77	1	2169	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	79	1	2214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	225	1	5962	3	Y	-0-					-0-
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	221	1	5989	3	Y	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	203	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	209	1	5886	3	Y	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	208	1	5703	3	Y	-0-					-0-
*05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	211	1	5926	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	43	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1134	-0-	-664	-0-	38	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	3	N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	3	N	-0-					-0-
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	89	1	2452	3	Y	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	88	1	2447	3	Y	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	83	1	2287	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	81	1	2346	3	Y	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	3	Y	-0-					-0-
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	86	1	2397	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	131	1	3422	3	Y	1					11
							1	9									
01	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	140	1	3694	3	Y	1					12
							1	9									
02	3973	X	3771	-0-	-202	-0-	133	1	3638	3	Y	-0-					12
03	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	135	1	3670	3	Y	-0-					12
04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	123	1	3405	3	Y	-0-					12
05	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	125	1	3423	3	Y	-0-					12

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	94	1	2632	3	Y	-0-					2
01	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	94	1	2629	3	Y	-0-					2
02	2639	N	2469	-0-	-170	-0-	84	1	2385	3	Y	-0-					2
03	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	88	1	2502	3	Y	-0-					2
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	84	1	2395	3	Y	-0-					2
05	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	86	1	2463	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 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
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	66	1	1762	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1657	-0-	-54	-0-	59	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	65	1	1792	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	37	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51	1	1510	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	35	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	42	1	1184	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	51	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	49	1	1255	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1338	-0-	-83	-0-	45	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	42	1	1116	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 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
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	186	1	5077	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	180	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4817	-0-	-113	-0-	161	1	4656	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5087	-0-	-183	-0-	168	1	4919	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	161	1	4704	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	164	1	4727	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 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
12	2962	X	2955	-0-	-7	-0-	100	1	2855	3	N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	3	N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	92	1	2654	3	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	105	1	3224	3	N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	105	1	3189	3	N	-0-					-0-
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	111	1	3363	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 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
12	6944	X	6747	-0-	-197	-0-	227	1	6520	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	220	1	6379	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	212	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	207	1	5952	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	210	1	6010	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
12	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	112	1	3228	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	112	1	3235	2	N	-0-			-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	109	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	114	1	3294	2	N	-0-			-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	110	1	3164	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
12	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	63	1	2557	3	Y	-0-			-0-
01	2728	X	2570	-0-	-158	-0-	65	1	2505	3	Y	-0-			-0-
02	2581	X	2575	-0-	-6	-0-	63	1	2512	3	Y	-0-			-0-
03	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-			-0-
04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	64	1	2572	3	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	62	1	2671	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
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	73	1	2890	3	N	-0-			-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	78	1	3103	3	N	-0-			-0-
02	2523	X	2203	-0-	-320	-0-	55	1	2148	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	53	1	2066	3	N	-0-			-0-
04	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	58	1	2400	3	N	-0-			-0-
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	62	1	2489	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
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	35	1	1380	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	33	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1341	-0-	-22	-0-	32	1	1309	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1373	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	43	1	1336	3	N	-0-			-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1611	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
12	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	35	1	1396	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	38	1	1476	3	Y	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-			-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1523	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
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	44	1	1729	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	39	1	1623	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1572	-0-	-139	-0-	39	1	1533	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	39	1	1613	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	32	1	1303	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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	39	1	1533	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	38	1	1501	3	N	-0-			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1511	3	N	-0-			-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	3	N	-0-			-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	37	1	1533	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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	8	1	305	3	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-			-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 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
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	38	1	1087	3	N	-0-			-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1145	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	3	N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	34	1	983	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	31	1	998	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 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
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2779	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	82	1	2380	3	Y	-0-			-0-
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	76	1	2245	3	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	75	1	2338	3	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	73	1	2115	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 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
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	86	1	2485	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	82	1	2311	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	86	1	2479	2	N	-0-			-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	86	1	2462	2	N	-0-			-0-
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	88	1	2524	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	3037	3	Y	-0-			-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	-0-			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	3	Y	-0-			-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-			-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	Y	-0-			-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 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
12	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	63	1	2534	3	Y	-0-			60
01	2728	N	2285	-0-	-443	-0-	54	1	2231	3	Y	-0-			60
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-			60
03	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	61	1	2507	3	Y	-0-			60
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	-0-			60
05	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	62	1	2548	3	Y	-0-			60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	147	1	3924	3	Y	-0-			-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	142	1	3872	3	Y	-0-			-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	134	1	3604	3	Y	-0-			-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	143	1	3978	3	Y	-0-			-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	138	1	3820	3	Y	-0-			-0-
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3960	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
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	104	1	2918	3	N	-0-			-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3241	3	N	-0-			-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	115	1	3271	3	N	-0-			-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	118	1	3587	3	N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3492	3	N	-0-			-0-
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	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
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	159	1	4323	3	Y	-0-			-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	157	1	4477	3	Y	-0-			-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	3	Y	-0-			-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	146	1	4293	3	Y	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	-0-			-0-
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	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
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	124	1	5083	3	N	-0-			-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	114	1	4801	3	N	-0-			-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	107	1	4620	3	N	-0-			-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	3	N	-0-			-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	-0-			-0-
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	108	1	4629	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
12	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	101	1	2709	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	117	1	3162	3	Y	-0-			-0-
02	3277	X	3103	-0-	-174	-0-	112	1	2991	3	Y	-0-			-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	115	1	3159	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	104	1	2837	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	108	1	3067	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
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1634	3	Y	-0-			-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	-0-			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	3	Y	-0-			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	3	Y	-0-			-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	3	Y	-0-			-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	54	1	1512	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
12	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	59 11	1 9	1577	3	N	10			10
01	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	79	1	2165	3	N	-0-			10
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	104	1	2821	3	N	-0-			10
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3073	3	N	-0-			10
04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	69	1	1897	3	N	-0-			10
05	2852	X	763	-0-	-2089	-0-	30	1	733	3	N	-0-			10

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
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	20	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	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
12	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	93	1	2268	3	Y	17					32
							19	9									
*01	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	90	1	2261	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
02	2349	X	2292	-0-	-57	-0-	87	1	2195	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
03	2480	X	2332	-0-	-148	-0-	85	1	2226	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
04	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	81	1	2150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	89	1	2217	3	Y	7					7
							8	9									

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
12	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	94	1	2685	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	92	1	2673	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2767	-0-	-75	-0-	94	1	2673	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	91	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	100	1	2861	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
12	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	124	1	3318	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3240	-0-	-66	-0-	113	1	3127	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	115	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	115	1	3264	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
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	138	1	3737	3	Y	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	131	1	3654	3	Y	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	128	1	3546	3	Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	130	1	3752	3	Y	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	3	Y	-0-					-0-
*05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	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. "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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	1					24
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	3	Y	-0-					24
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	3	Y	-0-					24
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	Y	-0-					24
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	77	1	2215	3	Y	-0-					24
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	3	Y	1					25
							1	9									

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	-0-					7
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	3	Y	-0-					7
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	3	Y	-0-					7
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					7
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	3	Y	-0-					7
*11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					7
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-					7
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	3	Y	-0-					7
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	3	Y	-0-					7
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					7
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	3	Y	-0-					7
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	3	Y	-0-					4

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 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
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	123	1	3254	3	Y	-0-					2
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	122	1	3288	3	Y	-0-					2
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	104	1	2878	3	Y	-0-					2
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	113	1	3092	3	Y	-0-					2
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	109	1	2945	3	Y	-0-					2
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	113	1	3060	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 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
12	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	149	1	3794	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4092	X	3935	-0-	-157	-0-	146	1	3789	3	Y	-0-					1
02	3828	X	3637	-0-	-191	-0-	133	1	3503	3	Y	1					2
							1	9									
03	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	135	1	3616	3	Y	-0-					2
04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					2
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	136	1	3529	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 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
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	52	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	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 #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	116	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3148	-0-	-603	-0-	120	1	3028	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	2961	-0-	-548	-0-	110	1	2851	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	112	1	3000	3	Y	2					2
							2	9									
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-					2
05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	105	1	2714	3	Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	3	N	-0-					2
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	47	1	1991	3	N	-0-					2
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	47	1	1836	3	N	-0-					2
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					2
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					2
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					2

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
12	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	210	1	5773	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5949	-0-	-127	-0-	205	1	5744	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5596	-0-	-88	-0-	190	1	5406	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5947	-0-	-98	-0-	197	1	5750	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	189	1	5557	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	200	1	5720	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
12	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	94	1	3809	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	85	1	3529	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3385	-0-	-385	-0-	80	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	84	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	76	1	3142	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
12	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	87	1	3424	3	Y	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	85	1	3537	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3180	-0-	-358	-0-	79	1	3101	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	84	1	3372	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	73	1	3162	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	69	1	3023	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
12	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	45	1	1107	3	Y	-0-					10
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	36	1	1021	3	Y	11					21
							12	9									
02	1160	N	1052	-0-	-108	-0-	37	1	1014	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	Y	6					13
							7	9									
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	35	1	895	3	Y	-0-					13

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 #: 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
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	115	1	3035	3	Y	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	3323	3	Y	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2899	3	Y	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	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
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	144	1	3853	3	N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	128	1	3530	3	N	-0-					-0-
*03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	130	1	3781	3	N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	3	N	-0-					-0-
*05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3422	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
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	71	1	2908	3	Y	-0-					-0-
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2756	3	Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	69	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2815	-0-	-35	-0-	65	1	2750	3	Y	-0-					-0-
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	69	1	2884	3	Y	-0-					-0-

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
12	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	127	1	3270	3	Y	-0-					10
01	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	135	1	3595	3	Y	-0-					10
02	3828	X	3622	-0-	-206	-0-	127	1	3495	3	Y	-0-					10
03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	135	1	3723	3	Y	-0-					10
04	3870	X	1238	-0-	-2632	-0-	41	1	1197	3	Y	-0-					10
05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-					10

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
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	83	1	3343	3	N	-0-					40
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	85	1	3486	3	N	-0-					40
02	3219	X	3037	-0-	-182	-0-	72	1	2965	3	N	-0-					40
03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	76	1	3102	3	N	-0-					40
04	3450	X	3057	-0-	-393	-0-	72	1	2985	3	N	-0-					40
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	75	1	3124	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	3	Y	-0-					28
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	Y	-0-					28

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
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	81	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	2184	-0-	-107	-0-	49	1	2135	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	81	1	2284	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	77	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	78	1	2157	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, 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
12	2914	N	1782	-0-	-1132	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	1832	-0-	-834	-0-	68	1	1752	3	Y	11					11
							12	9									
02	1856	N	1674	-0-	-182	-0-	60	1	1602	3	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	62	1	1674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 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
12	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	99	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2668	N	2274	-0-	-394	-0-	76	1	2198	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2326	-0-	-526	-0-	80	1	2246	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	90	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	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
12	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	148	1	4066	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3867	-0-	-193	-0-	136	1	3731	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	138	1	3982	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	138	1	3808	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	139	1	3949	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
12	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	99	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2769	-0-	-102	-0-	94	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	100	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	97	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	100	1	2850	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
12	2759	N	2271	-0-	-488	-0-	80	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2192	-0-	-474	-0-	75	1	2117	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2179	-0-	-199	-0-	76	1	2103	3	Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	94	1	2656	3	Y	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	48	1	1394	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
12	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	185	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5175	-0-	-45	-0-	176	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	183	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5247	-0-	-183	-0-	177	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	177	1	5078	2	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 #: 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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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
12	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	73	1	1860	3	Y	-0-					7
01	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	60	1	1511	3	Y	-0-					7
02	2030	N	1602	-0-	-428	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-					7
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	65	1	1813	3	Y	-0-					7
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-					7
05	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					7

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
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	44	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	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
12	4991	X	3788	-0-	-1203	-0-	85	1	3703	2	N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	158	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4013	-0-	-163	-0-	137	1	3876	2	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3730	-0-	-830	-0-	126	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	117	1	3347	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
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	117	1	3222	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	118	1	3215	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3135	-0-	-113	-0-	107	1	3028	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	110	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	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
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	87	1	3393	3	N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	84	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	79	1	3128	3	N	-0-					-0-
*03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	83	1	3405	3	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	80	1	3205	3	N	-0-					-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	81	1	3260	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
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	115	-0-	-262	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	270	1	221	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 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
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	189	1	4900	3	Y	-0-					-0-
*01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	201	1	5309	3	Y	-0-					-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	193	1	5278	3	Y	-0-					-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	184	1	4917	3	Y	-0-					-0-
*05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5188	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	50	1	2041	3	N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1909	-0-	-5	-0-	48	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	44	1	1843	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	45	1	1972	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	121	1	3314	3	Y	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	112	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	3	Y	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	103	1	3007	3	Y	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	3	Y	-0-					-0-
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	127	1	3648	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3764	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	92	1	3743	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	82	1	3455	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	81	1	3390	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	117	1	3190	3	Y	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2981	-0-	-296	-0-	105	1	2876	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	95	1	2702	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2340	-0-	-1050	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	84	1	2329	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. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	Y	-0-					17
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	3	Y	1					18
							1	9									
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-					18
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2690	3	Y	-0-					18
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	97	1	2615	3	Y	-0-					18
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	96	1	2720	3	Y	-0-					18

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
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	78	1	3098	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	2961	-0-	-113	-0-	72	1	2889	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	70	1	3109	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	76	1	3195	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
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	77	1	1925	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	66	1	1668	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1291	-0-	-652	-0-	44	1	1247	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	64	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	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
12	8928	X	2226	-0-	-6702	-0-	84	1	2135	3	Y	6					9
							7	9									
*01	8928	X	3420	-0-	-5508	-0-	131	1	3277	3	Y	11					20
							12	9									
02	6873	X	3917	-0-	-2956	-0-	146	1	3763	3	Y	7					27
							8	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	161	1	4238	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	155	1	4023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	164	1	4286	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
12	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	140	1	3855	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	137	1	3777	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3580	-0-	-277	-0-	122	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	124	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	120	1	3459	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	122	1	3547	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
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					1
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					1
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	47	1	1329	2	N	-0-					1
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					1
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					1
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	48	1	1381	2	N	-0-					1

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 #: 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
*12	3100	N	3462	-0-	362	702	130	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3751	-0-	651	1353	139	1	3612	3	Y	-0-					-0-
02	4934	X	3581	-0-	-1353	-0-	132	1	3449	3	Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	Y	-0-					-0-

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
12	8401	X	7015	-0-	-1386	-0-	265	1	6747	3	Y	3					48
							3	9									
01	8401	X	7394	-0-	-1007	-0-	272	1	7115	3	Y	6	51	1			3
							7	9									
02	6989	X	6660	-0-	-329	-0-	243	1	6408	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
03	7006	X	7003	-0-	-3	-0-	249	1	6753	3	Y	1					11
							1	9									
04	7170	X	6588	-0-	-582	-0-	238	1	6349	3	Y	1					12
							1	9									
05	7409	X	7215	-0-	-194	-0-	260	1	6946	3	Y	8					20
							9	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 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
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	96	1	2555	3	Y	-0-					7
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	97	1	2510	3	Y	-0-					7
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	Y	11					18
							12	9									
03	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	87	1	2439	3	Y	1					19
							1	9									
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	89	1	2389	3	Y	8					27
							9	9									
05	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	90	1	2497	3	Y	-0-					27

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 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
12	9982	X	9821	-0-	-161	-0-	372	1	9449	3	Y	-0-					22
01	10137	X	9898	-0-	-239	-0-	369	1	9529	3	Y	-0-					22
02	9483	X	9308	-0-	-175	-0-	338	1	8970	3	Y	-0-					22
03	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	347	1	9313	3	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
04	9750	X	8479	-0-	-1271	-0-	306	1	8171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9951	X	9440	-0-	-511	-0-	343	1	9097	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 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
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	69	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	99	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	81	1	2333	2	Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2085	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 #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 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
12	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	100	1	2631	3	Y	-0-					5
01	3286	X	2421	-0-	-865	-0-	90	1	2331	3	Y	-0-					5
02	3045	X	2101	-0-	-944	-0-	75	1	2026	3	Y	-0-					5
03	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	80	1	2199	3	Y	-0-					5
04	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	75	1	2016	3	Y	-0-					5
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-					5

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
12	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	894	-0-	-470	-0-	31	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	770	-0-	-593	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	800	-0-	-316	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	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
12	5766	X	5756	-0-	-10	-0-	201	1	5555	3	Y	-0-					-0-
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	200	1	5572	3	Y	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	182	1	5216	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	188	1	5451	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	183	1	5272	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5727	-0-	-39	-0-	189	1	5538	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
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	98	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	96	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2668	N	2648	-0-	-20	-0-	90	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	95	1	2720	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
12	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	132	1	3629	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	124	1	3512	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3782	-0-	-191	-0-	128	1	3654	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	130	1	3804	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	125	1	3539	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	122	1	3572	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
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	54	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	54	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1255	-0-	-427	-0-	44	1	1211	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	50	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	65	1	1714	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
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	167	1	4606	3	Y	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	151	1	4214	3	Y	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	153	1	4430	3	Y	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	152	1	4227	3	Y	-0-					-0-
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	157	1	4360	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
12	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	167	1	4583	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4682	-0-	-123	-0-	161	1	4521	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	151	1	4304	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	145	1	4266	3	Y	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	157	1	4427	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
12	7843	X	7677	-0-	-166	-0-	287	1	7390	3	Y	-0-					52
01	7843	X	7621	-0-	-222	-0-	284	1	7300	3	Y	34	34	1			52
							37	9									
02	7337	X	7191	-0-	-146	-0-	263	1	6927	3	Y	1					53
							1	9									
03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	277	1	7347	3	Y	-0-					53
04	7440	X	7320	-0-	-120	-0-	265	1	7054	3	Y	1					54
							1	9									
05	7688	X	7519	-0-	-169	-0-	272	1	7246	3	Y	1					53
							1	9									

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
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	149	1	4025	3	N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	144	1	4021	3	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	130	1	3757	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	138	1	3959	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	133	1	3795	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	133	1	3906	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
12	2077	N	1298	-0-	-779	-0-	46	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	58	1	1591	3	Y	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	67	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	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
12	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	109	1	2815	3	Y	-0-					6
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	121	1	3152	3	Y	-0-					6
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	132	1	3453	3	Y	-0-					6
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	141	1	3772	3	Y	-0-					6
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	130	1	3559	3	Y	-0-					6
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	3	Y	-0-					6

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
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	154	1	4222	3	N	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	156	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	137	1	3968	3	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	145	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3902	3	N	-0-					-0-
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	146	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

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
12	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	91	1	2436	3	Y	-0-					6
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	Y	-0-					6
02	2407	N	2240	-0-	-167	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-					6
03	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-					6
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	77	1	2161	3	Y	-0-					6
05	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	79	1	2206	3	Y	-0-					6

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
12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	310	1	8381	3	Y	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	285	1	7816	3	Y	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	270	1	7553	3	Y	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	298	1	8569	3	Y	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	271	1	7730	3	Y	-0-					-0-
*05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	277	1	7833	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
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	81	1	2120	3	Y	9	26	1			-0-
							10	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	68	1	1942	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	77	1	2113	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	71	1	1902	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
12	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	50	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	43	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1085	-0-	-249	-0-	37	1	1033	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	37	1	1042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	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
12	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	121	1	3303	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	106	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2887	-0-	-448	-0-	99	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	110	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	104	1	3065	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
12	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	84	1	2435	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2471	-0-	-288	-0-	83	1	2388	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2357	-0-	-137	-0-	77	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	81	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	70	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	74	1	2205	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 #: 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
12	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	88	1	2311	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	79	1	2154	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	1784	-0-	-478	-0-	60	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	73	1	2077	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	68	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	65	1	1790	3	Y	-0-					-0-

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
12	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	59	1	1474	3	N	-0-					95
01	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	55	1	1426	3	N	-0-					95
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	75	1	2056	3	N	-0-					95
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	3	N	-0-					95
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	N	11					106
							12	9									
05	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	71	1	1967	3	N	1	89	1			15
							1	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 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
12	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	103	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2459	-0-	-441	-0-	89	1	2370	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	87	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	83	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	85	1	2398	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 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
12	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	344	1	9736	3	Y	-0-					-0-
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	297	1	8625	3	Y	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	292	1	8687	3	Y	-0-					-0-
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	340	1	10335	3	Y	-0-					-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	290	1	8699	3	Y	-0-					-0-
*05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	283	1	8459	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 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
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	3	Y	6					13
							7	9									
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	85	1	2205	3	Y	-0-					13
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	66	1	1739	3	Y	-0-					13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2086	3	Y	-0-					13
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	-0-					13
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	Y	-0-					13

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 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
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	75	1	2063	3	Y	-0-					12
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					12
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	3	Y	-0-					12
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					12
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	77	1	2188	3	Y	-0-					12
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2365	3	Y	-0-					12

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
12	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	135	1	3732	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3803	-0-	-382	-0-	131	1	3672	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3427	-0-	-343	-0-	115	1	3312	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	117	1	3482	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	112	1	3260	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	115	1	3307	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
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	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
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	69	1	1845	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	66	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1688	-0-	-168	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	58	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1819	3	Y	-0-					-0-
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	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
12	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	124	1	3321	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	122	1	3270	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2495	-0-	-869	-0-	89	1	2406	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	108	1	2976	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
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	248	1	6866	3	N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	238	1	6771	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6393	-0-	-161	-0-	213	1	6180	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	220	1	6467	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	217	1	6282	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	219	1	6372	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
12	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	162	1	4155	3	Y	-0-					40
01	5456	X	3670	-0-	-1786	-0-	134	1	3536	3	Y	-0-					40
02	5104	X	3027	-0-	-2077	-0-	110	1	2917	3	Y	-0-					40
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	150	1	4199	3	Y	-0-					40
04	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	132	1	3656	3	Y	-0-					40
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	160	1	4250	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					8
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	87	1	2393	3	Y	-0-					8
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	3	Y	-0-					8
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	72	1	2017	3	Y	-0-					8
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	69	1	1916	3	Y	-0-					8
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	72	1	1988	3	Y	-0-					8

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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	3	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	21	1	944	3	N	-0-					-0-
02	754	N	661	-0-	-93	-0-	16	1	645	3	N	-0-					-0-
03	806	N	579	-0-	-227	-0-	15	1	564	3	N	-0-					-0-
04	780	N	513	-0-	-267	-0-	14	1	499	3	N	-0-					-0-
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	13	1	492	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 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
12	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	42	1	1169	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	45	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	55	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	3	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 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
12	3100	N	3568	-0-	468	468	130	1	3438	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3558	-0-	458	926	124	1	3434	3	Y	-0-					-0-
02	4235	X	3309	-0-	-926	-0-	114	1	3195	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	115	1	3357	3	Y	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 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
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	37	1	962	3	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	31	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	35	1	963	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 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
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1871	3	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	67	1	1847	3	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1701	3	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	65	1	1777	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	32	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1023	-0-	-746	-0-	31	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1059	-0-	-553	-0-	36	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	31	1	930	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
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	54	1	1570	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
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	110	1	4331	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	99	1	3965	3	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	97	1	3994	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	99	1	4222	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	88	1	3786	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	100	1	4184	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
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	19	1	514	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
12	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	158	1	4053	3	Y	1					54
							1	9									
01	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	152	1	3957	3	Y	18	18	1			54
							20	9									
02	4205	X	4151	-0-	-54	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-					54
03	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	156	1	4209	3	Y	-0-					54
04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	150	1	4034	3	Y	-0-					54
05	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	155	1	4183	3	Y	-0-					54

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
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2705	3	N	-0-					8
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	103	1	2676	3	N	-0-					8
02	2494	N	2483	-0-	-11	-0-	89	1	2394	3	N	-0-					8
03	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					8
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	97	1	2538	3	N	-0-					8
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	102	1	2809	3	N	-0-					8

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
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	156	1	3951	3	Y	-0-					10
01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	156	1	3998	3	Y	-0-					10
02	4060	X	3846	-0-	-214	-0-	140	1	3706	3	Y	-0-					10
03	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	148	1	3905	3	Y	14					24
							15	9									
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	143	1	3790	3	Y	11					35
							12	9									
05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	149	1	3918	3	Y	21					56
							23	9									

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
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	62	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1682	-0-	-87	-0-	57	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	56	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	55	1	1571	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
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	50	1	1312	3	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	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
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	49	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1366	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
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	363	1	9951	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	304	1	8458	3	Y	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	279	1	7933	3	Y	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	276	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	253	1	7338	3	Y	-0-					-0-
*05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	254	1	7301	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3706	-0-	606	606	135	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3761	-0-	861	1467	134	1	3627	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3802	-0-	702	2169	130	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	5769	X	3600	-0-	-2169	-0-	124	1	3476	3	Y	-0-					-0-
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					-0-
*03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	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
12	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	58	1	1715	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1185	-0-	-861	-0-	38	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1336	-0-	-520	-0-	45	1	1291	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1465	-0-	-302	-0-	45	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

12	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	149	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	137	1	3798	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3184	-0-	-1050	-0-	107	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3340	-0-	-907	-0-	110	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	120	1	3555	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	127	1	3702	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

12	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	169	1	4499	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	154	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4403	-0-	-121	-0-	156	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	145	1	3991	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	151	1	4174	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

12	1457	N	990	-0-	-467	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	185	-0-	-1210	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

*11	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	94	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2676	-0-	-50	-0-	91	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2824	2	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 #: 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
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	232	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	229	1	6354	3	N	-0-					-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	204	1	5795	3	N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	211	1	6059	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5975	-0-	-55	-0-	202	1	5773	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	206	1	5887	3	N	-0-					-0-

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
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	115	1	3133	3	Y	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	112	1	3124	3	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	3	Y	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	Y	-0-					-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 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
12	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	577	-0-	-873	-0-	21	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	33	1	853	3	Y	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 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
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	90	1	2550	3	N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	3	N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	84	1	2376	3	N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	82	1	2477	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	3	N	-0-					-0-
*05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 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
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	3	Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	79	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	66	1	1937	3	Y	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	73	1	2125	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1771	3	Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	43	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 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
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	56	1	1597	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	57	1	1596	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	53	1	1511	3	N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	48	1	1419	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 #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

12	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	56	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	56	1	1576	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	53	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	49	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	42	1	1184	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

12	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	139	1	3534	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	133	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3195	-0-	-459	-0-	118	1	3077	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3233	-0-	-673	-0-	113	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	89	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	101	1	2668	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	82	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	79	1	2281	2	N	-0-					-0-
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	102	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	97	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	99	1	2843	2	N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2601	2	N	-0-					-0-
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

*11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	107	1	3031	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3129	-0-	-994	-0-	105	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2944	-0-	-1179	-0-	98	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	92	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2693	-0-	-427	-0-	91	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	3	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	97	1	3823	3	N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	88	1	3462	3	N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	90	1	3675	3	N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	160	1	6586	3	N	-0-					-0-
*05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	200	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
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
12	15965	X	13468	-0-	-2497	-0-	481	1	12987	3	Y	-0-					-0-
01	15965	X	12122	-0-	-3843	-0-	427	1	11695	3	Y	-0-					-0-
02	14674	X	10780	-0-	-3894	-0-	369	1	10411	3	Y	-0-					-0-
03	14973	X	11249	-0-	-3724	-0-	378	1	10871	3	Y	-0-					-0-
04	13650	X	10226	-0-	-3424	-0-	347	1	9879	3	Y	-0-					-0-
05	13454	X	10240	-0-	-3214	-0-	350	1	9890	3	Y	-0-					-0-

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
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	156	1	4422	2	N	-0-					-0-
*03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	153	1	4404	2	N	-0-					-0-
*05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	150	1	4295	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
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	51	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	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
12	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	110	1	2915	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	110	1	2871	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2535	-0-	-394	-0-	90	1	2434	3	Y	10					10
							11	9									
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	94	1	2640	3	Y	-0-					10
04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	97	1	2611	3	Y	-0-					10
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	102	1	2797	3	Y	-0-					10

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
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	122	1	4782	3	Y	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	123	1	4835	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	119	1	4762	3	Y	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	114	1	4841	3	Y	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	109	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	118	1	4880	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
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	3	Y	1					45
							1	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	135	1	3586	3	Y	-0-	45	1			-0-
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	128	1	3475	3	Y	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	123	1	3264	3	Y	-0-					-0-
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	130	1	3498	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
12	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	54	1	2141	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	52	1	2068	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	1999	-0-	-147	-0-	48	1	1951	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	47	1	2028	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	45	1	1940	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	45	1	2006	3	N	-0-					-0-

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
12	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	94	1	3790	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	92	1	3766	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3692	-0-	-78	-0-	88	1	3604	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	91	1	3727	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	87	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	88	1	3778	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
12	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	105	1	2744	3	Y	-0-					5
01	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	105	1	2819	3	Y	-0-					5
02	3045	X	2461	-0-	-584	-0-	89	1	2372	3	Y	-0-					5
03	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	101	1	2849	3	Y	-0-					5
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	97	1	2645	3	Y	3					8
							3	9									
05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	90	1	2511	3	Y	-0-					8

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
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	102	1	2808	3	Y	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	105	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	97	1	2643	3	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	96	1	2750	3	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-
*05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	170	1	4619	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	167	1	4618	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	4407	-0-	-204	-0-	151	1	4256	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	159	1	4624	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	153	1	4396	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	152	1	4313	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 #: 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
12	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	86	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	85	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	87	1	2487	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
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-

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
12	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	88	1	3223	3	Y	15					18
							17	9									
01	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	126	1	3207	3	Y	12					30
							13	9									
02	3190	X	3072	-0-	-118	-0-	111	1	2950	3	Y	10					40
							11	9									
03	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	113	1	3076	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	116	1	2987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	118	1	3056	3	Y	4					4
							4	9									

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
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	5336	3	Y	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	209	1	5731	3	Y	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5369	3	Y	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	180	1	5027	3	Y	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	187	1	5299	3	Y	-0-					-0-
*05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	193	1	5454	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
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	81	1	2130	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	79	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2092	-0-	-54	-0-	75	1	2017	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	78	1	2094	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	75	1	1964	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	78	1	2071	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*11	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	92	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	96	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2662	-0-	-238	-0-	91	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	90	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

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
12	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	80	1	1047	3	Y	-0-					38
01	1612	X	1166	-0-	-446	-0-	44	1	1122	3	Y	-0-					38
02	1508	X	1052	-0-	-456	-0-	38	1	1014	3	Y	-0-					38
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					38
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	33	1	954	3	Y	-0-					38
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					38

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
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	51	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	73	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1968	-0-	-62	-0-	67	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	63	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	66	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	69	1	1988	2	N	-0-					-0-

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
12	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	135	1	3459	3	Y	-0-					9
01	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	133	1	3403	3	Y	-0-					9
02	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	117	1	3011	3	Y	28					37
							31	9									
03	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	120	1	3189	3	Y	21	41	1			17
							23	9									
04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	102	1	2692	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	90	1	2408	3	Y	-0-					17

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
12	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	102	1	2732	3	Y	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	117	1	3221	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	105	1	2902	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	115	1	3170	3	Y	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	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
12	7471	X	6845	-0-	-626	-0-	166	1	6679	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6733	-0-	-738	-0-	163	1	6570	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	6097	-0-	-834	-0-	145	1	5952	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6315	-0-	-877	-0-	144	1	6171	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	132	1	5714	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5799	-0-	-1052	-0-	133	1	5666	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
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	141	1	3664	3	Y	-0-					19
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	-0-					19
02	3538	X	3489	-0-	-49	-0-	125	1	3364	3	Y	-0-					19
03	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	128	1	3545	3	Y	-0-					19
04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					19
05	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	136	1	3556	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	208	1	5622	3	Y	-0-					5
01	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	199	1	5510	3	Y	-0-					5
02	5510	X	5394	-0-	-116	-0-	187	1	5207	3	Y	-0-					5
03	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	188	1	5424	3	Y	-0-					5
04	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	182	1	5229	3	Y	-0-					5
05	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	193	1	5459	3	Y	-0-					5

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
12	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	219	1	6030	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	5827	-0-	-714	-0-	203	1	5624	3	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5499	-0-	-620	-0-	189	1	5310	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5815	-0-	-726	-0-	196	1	5619	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5215	-0-	-1115	-0-	175	1	5040	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	181	1	5162	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	53	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	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
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	113	1	4609	3	N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	113	1	4600	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	102	1	4297	3	N	-0-					-0-
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	102	1	4424	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
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1074	1	9853	3	Y	-0-					-0-
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	1061	1	9668	3	Y	-0-					-0-
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	969	1	8618	3	Y	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	460	1	7862	3	Y	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	817	1	7599	3	Y	-0-					-0-
*05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	731	1	7743	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
12	0	W	8360	-0-	8360	15898	317 11	1 9	8032	3	Y	10					15
01	25113	X	9215	-0-	-15898	-0-	349 6	1 9	8860	3	Y	5	20	1			-0-
*02	9077	X	8676	-0-	-401	-0-	321 8	1 9	8347	3	Y	7					7
03	9207	X	9206	-0-	-1	-0-	333 6	1 9	8867	3	Y	5					12
04	8910	X	8820	-0-	-90	-0-	325 1	1 9	8494	3	Y	1					13
05	9269	X	9152	-0-	-117	-0-	336 2	1 9	8814	3	Y	2					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	42	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	30	1	928	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	875	-0-	-355	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	35	1	996	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

12	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	116	1	2898	3	Y	-0-					37
01	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	120	1	3053	3	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	110	1	2817	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	113	1	2978	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	38	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	38	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1530	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	105	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	106	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	114	1	3085	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3592	-0-	492	492	127	1	3465	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3504	-0-	504	996	123	1	3359	3	Y	20					20
							22	9									
*05	4785	X	3789	-0-	-996	-0-	135	1	3654	3	Y	-0-	20	1			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

12	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	103	1	2626	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	103	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	95	1	2428	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	99	1	2524	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2577	-0-	-63	-0-	95	1	2482	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	94	1	2465	3	Y	23					23
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	69	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	58	1	1602	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	55	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	60	1	1702	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

12	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4436	-0-	-30	-0-	151	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	155	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4449	-0-	-141	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	155	1	4442	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2849	3	Y	9					50
							10	9									
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	110	1	2843	3	Y	6					56
							7	9									
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	96	1	2536	3	Y	11					67
							12	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-	67	1			-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	95	1	2376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	64	1	1664	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	62	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1297	-0-	-385	-0-	44	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	855	-0-	-765	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	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-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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	79	1	2121	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1995	-0-	-151	-0-	73	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	68	1	1865	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-					-0-

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
12	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	81	1	2100	3	Y	-0-					57
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	91	1	2358	3	Y	-0-					57
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	27					84
							30	9									
03	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	65	1	1820	3	Y	1					85
							1	9									
04	2130	N	1660	-0-	-470	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					85
05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	65	1	1779	3	Y	-0-					85

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
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	144	1	3917	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	136	1	3771	3	N	-0-					-0-
02	3828	X	3542	-0-	-286	-0-	121	1	3421	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	130	1	3771	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	125	1	3510	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	126	1	3606	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 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
*11	1380	N	747	-0-	-633	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					20
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	7	27	1			-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	3	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	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
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	38	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	43	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	3	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	3	Y	-0-					7
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	-0-					7
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	3	Y	-0-					7
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	3	Y	-0-					7
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	3	Y	-0-					7
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	3	Y	-0-					7

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
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	125	1	3413	3	Y	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	118	1	3305	3	Y	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	114	1	3261	3	Y	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	3	Y	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	115	1	3331	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
12	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	203	1	5528	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5916	-0-	-408	-0-	205	1	5711	3	Y	-0-					-0-
02	5916	X	5498	-0-	-418	-0-	189	1	5309	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	189	1	5483	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5435	-0-	-325	-0-	183	1	5252	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5522	-0-	-399	-0-	188	1	5334	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
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	266	1	7716	3	N	-0-					-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	239	1	7000	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	237	1	7265	3	N	-0-					-0-
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	227	1	6886	3	N	-0-					-0-
*05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	234	1	7002	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, 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		1564	-0-	1564	1564	53	1	1511	3	N	-0-			-0-
03	6074	X	4510	-0-	-1564	-0-	147	1	4363	3	N	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	144	1	4327	3	N	-0-			-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	142	1	4283	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

12	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	116	1	2893	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	114	1	2864	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2958	-0-	-290	-0-	110	1	2848	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	113	1	3097	3	Y	-0-			-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	108	1	2936	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	113	1	3043	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	181	1	4701	3	N	-0-			12
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	182	1	4736	3	N	-0-			12
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	163	1	4427	3	N	-0-			12
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	178	1	4824	3	N	-0-			12
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	N	-0-			12
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	178	1	4822	3	N	-0-			12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	N	-0-			-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	N	-0-			-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	119	1	3432	2	N	-0-			-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-			-0-
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	120	1	3435	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

*11	630	N	430	-0-	-200	-0-	15	1	415	2	N	-0-			-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	18	1	520	2	N	-0-			-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	43	1	1232	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-			-0-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

12	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	35	1	1005	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	35	1	1004	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	1024	-0-	-20	-0-	35	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	833	-0-	-221	-0-	28	1	805	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N	-0-			-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	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. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 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
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	56	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	55	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	55	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 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
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	42	1	1166	3	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1162	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	39	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	41	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	39	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	33	1	1496	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1234	-0-	-158	-0-	31	1	1203	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	31	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	23	1	1083	3	N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	43	1	1334	3	N	-0-					-0-

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
12	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	203	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	202	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5665	-0-	-135	-0-	193	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5889	-0-	-311	-0-	197	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	185	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	189	1	5408	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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	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
12	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	87	1	3365	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	83	1	3293	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3154	-0-	-65	-0-	79	1	3075	3	Y	-0-					-0-
*03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	82	1	3327	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	73	1	3130	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	81	1	3277	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-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
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	38	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	33	1	1452	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	37	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	49	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	49	1	1466	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
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	14	1	444	3	Y	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	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
12	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	96	1	2500	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	92	1	2443	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2266	-0-	-141	-0-	81	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	93	1	2488	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	89	1	2349	3	N	-0-					-0-
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	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
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	27	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					-0-

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
12	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	263	1	7048	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6905	-0-	-566	-0-	242	1	6663	3	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6272	-0-	-717	-0-	219	1	6053	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	238	1	6806	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	236	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7009	-0-	-307	-0-	240	1	6769	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
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	3	N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	92	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	82	1	3492	3	N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	85	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	120	1	3549	3	N	-0-					-0-
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	123	1	3652	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	26	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1084	-0-	-18	-0-	25	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	24	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	181	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	167	1	4609	3	Y	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	166	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	159	1	4602	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	153	1	4392	3	Y	-0-					-0-
*05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	175	1	5055	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	94	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	94	1	2601	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2503	-0-	-165	-0-	84	1	2419	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	84	1	2517	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	86	1	2513	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	3	N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	83	1	3284	3	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	79	1	3099	3	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	76	1	3295	3	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	N	-0-					-0-
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	81	1	3285	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	46	1	1230	3	Y	-0-					52
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	53	1	1474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	35	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	47	1	1215	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6724	-0-	-623	-0-	251	1	6472	3	Y	1					1
							1	9									
01	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	252	1	6547	3	Y	9					10
							10	9									
02	6757	X	6010	-0-	-747	-0-	219	1	5783	3	Y	7					17
							8	9									
03	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	233	1	6180	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
04	6660	X	6061	-0-	-599	-0-	223	1	5835	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	224	1	5862	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
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
12	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	134	1	3622	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3792	-0-	-1168	-0-	131	1	3661	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	3716	-0-	-924	-0-	128	1	3588	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	3783	-0-	-1177	-0-	124	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	122	1	3541	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
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	104	1	2714	3	Y	-0-					-0-
*01	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	103	1	2711	3	Y	-0-					-0-
*02	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	91	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*03	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	93	1	2573	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	91	1	2548	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	96	1	2613	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
12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	74	1	1951	3	Y	-0-					31
01	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	73	1	1985	3	Y	6	32	1			5
							7	9									
02	2088	N	1947	-0-	-141	-0-	68	1	1862	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					5
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					5

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
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	159	1	4238	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	148	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	4012	-0-	-367	-0-	141	1	3871	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	150	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	132	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	138	1	3819	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
12	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	77	1	2000	3	Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	79	1	2167	3	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	64	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	54	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1144	-0-	-840	-0-	41	1	1103	3	Y	-0-					-0-

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
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	141	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	149	1	4329	2	N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4526	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	157	1	4516	2	N	-0-					-0-
*05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	163	1	4671	2	N	-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 #: 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
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	28	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	872	-0-	-259	-0-	23	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	23	1	900	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	22	1	863	3	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	19	1	879	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
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	62	1	1752	3	Y	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	57	1	1661	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	60	1	1685	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	117	1	2983	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	115	1	3013	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2892	-0-	-95	-0-	104	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	113	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	106	1	2779	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
12	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	67 9	1 9	1695	3	Y	8	3	1			5
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1761	3	Y	2					7
02	1682	N	1654	-0-	-28	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					7
03	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	57	1	1588	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	54	1	1402	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	53	1	1383	3	Y	-0-					7

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
12	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	135	1	3506	3	Y	-0-					-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	157	1	4071	3	Y	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	121	1	3336	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	103	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	106	1	2901	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, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 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
*11	3660	X	2424	-0-	-1236	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	85	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2384	-0-	-139	-0-	81	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	85	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	88	1	2531	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	138	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	143	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	142	1	4020	2	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	143	1	4098	2	N	-0-					-0-
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	146	1	4194	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

12	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	176	1	5042	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	176	1	5099	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	171	1	4841	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	172	1	4977	2	Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	177	1	5061	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	246	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	251	1	7287	2	N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	233	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	219	1	6320	2	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	219	1	6275	2	N	-0-					-0-
*05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	237	1	6798	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	149	1	4292	2	N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	141	1	3991	2	N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	144	1	4127	2	N	-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 #: 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
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	3	N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	119	1	3490	3	N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	108	1	3261	3	N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	3	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	120	1	3638	3	N	-0-					-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	123	1	3700	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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	3	Y	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	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
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	3	N	-0-					2
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	N	-0-					2
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	N	-0-					2
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	3	N	-0-					2
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	N	-0-					2
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	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
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	3	Y	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	3	Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	66	1	1853	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
12	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	45	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1200	-0-	-105	-0-	41	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	44	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	2	N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	44	1	1270	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
*07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	57	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	127	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	66	1	1846	2	N	-0-					-0-
*11	2460	X	1648	-0-	-812	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	82	1	2358	2	N	-0-					-0-
*01	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	57	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1362	-0-	-1016	-0-	46	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1379	-0-	-1070	-0-	46	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1492	-0-	-878	-0-	50	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1340	-0-	-1109	-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
*11	3210	X	2427	-0-	-783	-0-	55	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	64	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	70	1	3081	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	66	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	56	1	2452	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
*11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	121	1	3455	2	N	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	102	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	113	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	120	1	3433	2	N	-0-					-0-
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	128	1	3679	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
12	5766	X	5587	-0-	-179	-0-	192	1	5395	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	195	1	5522	3	N	-0-					-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	177	1	5233	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	183	1	5454	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	169	1	5055	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	183	1	5320	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
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	268	1	7403	3	N	-0-					-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	275	1	7752	3	N	-0-					-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	252	1	7231	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	7012	-0-	-368	-0-	232	1	6780	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6943	-0-	-683	-0-	231	1	6712	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
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	3	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	3	N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	67	1	1953	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
*11	2010	N	1386	-0-	-624	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	49	1	1416	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 #: 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
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	106	1	3043	2	N	-0-					-0-
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	N	-0-					-0-

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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	3	Y	-0-					79
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	-0-					79
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	59	1	1596	3	Y	-0-					79
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	64	1	1680	3	Y	-0-					79
04	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	49	1	1361	3	Y	-0-					79
05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	53	1	1357	3	Y	-0-					79

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
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	174	1	4860	3	N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	3	N	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	167	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	3	N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	161	1	4632	3	N	-0-					-0-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	158	1	4662	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
12	837	N	677	-0-	-160	-0-	24	1	653	3	Y	-0-					3
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					3
02	638	N	608	-0-	-30	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					3
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					3
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					3
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	19	1	584	3	Y	-0-					3

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
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1699	2	N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1318	-0-	-364	-0-	45	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1269	-0-	-653	-0-	43	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	42	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	43	1	1228	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
*11	1440	N	604	-0-	-836	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	614	-0-	-781	-0-	21	1	593	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	289	-0-	-889	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
02	580	N	193	-0-	-387	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	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 #: 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
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	73	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	102	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-					-0-
*05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	103	1	2942	2	N	-0-					-0-

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
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	83	1	3571	2	N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	87	1	3795	2	N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	125	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	100	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 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
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	78	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	69	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1990	-0-	-156	-0-	68	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	73	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	77	1	2216	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	45	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	42	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	37	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	39	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 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
*11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	39	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	36	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	36	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	34	1	984	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 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
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
02	522	N	81	-0-	-441	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	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 #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 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
*11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	63	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	71	1	2032	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	71	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	66	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	66	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	67	1	1927	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

12	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	259	1	7064	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	250	1	6971	3	Y	-0-					-0-
02	7134	X	6705	-0-	-429	-0-	227	1	6478	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	233	1	6822	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6817	-0-	-383	-0-	230	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	236	1	6742	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	149	1	4048	3	N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	160	1	4398	3	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	144	1	4047	3	N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	137	1	3850	3	N	-0-					-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3874	3	N	-0-					-0-
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	139	1	3931	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

12	8339	X	5542	-0-	-2797	-0-	195	1	5347	3	Y	-0-					-0-
01	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	180	1	4929	3	Y	-0-					-0-
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	286	1	8115	3	Y	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	291	1	8299	3	Y	-0-					-0-
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	252	1	7210	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8398	-0-	-375	-0-	284	1	8114	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

12	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	312	1	8558	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8682	-0-	-742	-0-	298	1	8384	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8060	-0-	-756	-0-	272	1	7788	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8282	-0-	-1142	-0-	276	1	8006	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7790	-0-	-1150	-0-	259	1	7531	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	7907	-0-	-959	-0-	266	1	7641	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, 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	145	1	3985	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	137	1	3878	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	3680	-0-	-322	-0-	128	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	130	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	125	1	3562	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	127	1	3668	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

*11	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	65	1	2794	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	58	1	2523	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	57	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2388	-0-	-454	-0-	54	1	2334	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	49	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	59	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	57	1	2497	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

12	19598	X	6949	-0-	-12649	-0-	252	1	6697	3	N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	191	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	201	1	5512	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1360	-0-	-810	-0-	44	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
*05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	86	1	2472	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

12	558	N	500	-0-	-58	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	18	1	453	3	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. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	165	1	4392	3	N	-0-					-0-
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	160	1	4301	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3853	-0-	-265	-0-	135	1	3718	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	979	-0-	-3423	-0-	36	1	943	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	2534	-0-	-1868	-0-	90	1	2444	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 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
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	120	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	120	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	116	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	2	N	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	118	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	121	1	3473	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 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
*11	1830	X	1706	-0-	-124	-0-	39	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	39	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	38	1	1669	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	39	1	1704	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 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
12	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	145	1	3807	3	Y	-0-					40
01	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	147	1	3919	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									
02	5191	X	3502	-0-	-1689	-0-	126	1	3375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5332	X	4114	-0-	-1218	-0-	143	1	3971	3	Y	-0-					-0-
*04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	138	1	3684	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3783	-0-	-278	-0-	131	1	3652	3	Y	-0-					-0-

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
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	227	1	6518	2	N	-0-					-0-
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	195	1	5657	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	178	1	5036	2	N	-0-					-0-
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	178	1	5099	2	N	-0-					-0-
*05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	193	1	5522	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 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
12	5642	X	4597	-0-	-1045	-0-	166	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	166	1	4480	3	Y	-0-					-0-
02	5278	X	4209	-0-	-1069	-0-	143	1	4066	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	165	1	4666	3	Y	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	-0-					-0-
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	163	1	4567	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 #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 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
12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	103	1	2652	3	Y	8					20
							9	9									
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	103	1	2664	3	Y	-0-					20
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	96	1	2592	3	Y	-0-					20
*03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	101	1	2742	3	Y	6					26
							7	9									
*04	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	90	1	2487	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	101	1	2700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	24	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	23	1	933	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	23	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	24	1	995	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 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
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	112	1	4385	3	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	110	1	4316	3	N	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	102	1	4044	3	N	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	105	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	101	1	4122	3	N	-0-					-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	101	1	4286	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 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
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	144	1	3933	3	Y	-0-					10
01	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	118	1	3243	3	Y	-0-					10
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	128	1	3600	3	Y	-0-					10
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	130	1	3740	3	Y	-0-					10
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-					10
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	126	1	3540	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	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-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
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	565	1	15420	3	Y	-0-					-0-
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	496	1	13670	3	Y	-0-					-0-
02	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	429	1	12142	3	Y	-0-					-0-
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	436	1	12628	3	Y	-0-					-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	418	1	12028	3	Y	-0-					-0-
*05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	406	1	11644	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
12	5425	X	4462	-0-	-963	-0-	158	1	4304	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4189	-0-	-1236	-0-	144	1	4045	3	N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	152	1	4354	3	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	153	1	4500	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	158	1	4564	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
12	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	70	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	75	1	2187	3	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	68	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	66	1	1896	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	64	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	68	1	2040	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
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	37	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	35	1	1015	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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	3	Y	-0-					2
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					-0-

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
12	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	157	1	3987	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	146	1	3801	3	Y	-0-					-0-
02	4263	X	4111	-0-	-152	-0-	148	1	3963	3	Y	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	156	1	4141	3	Y	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3958	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	155	1	4113	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 "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
12	2356	X	1598	-0-	-758	-0-	59	1	1539	3	Y	-0-					10
01	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	79	1	2012	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	2204	X	2103	-0-	-101	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	78	1	2099	3	Y	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	78	1	2031	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	145	1	3978	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	143	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3830	-0-	-27	-0-	130	1	3700	3	Y	-0-					-0-
*03	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	138	1	3920	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	133	1	3759	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	133	1	3779	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
*11	10530	X	8706	-0-	-1824	-0-	296	1	8410	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	296	1	8503	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8566	-0-	-796	-0-	286	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7822	-0-	-936	-0-	267	1	7555	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8158	-0-	-1204	-0-	273	1	7885	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7768	-0-	-902	-0-	261	1	7507	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7856	-0-	-948	-0-	265	1	7591	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
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	54	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	50	1	2196	2	Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	2	Y	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	2	Y	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	2	Y	-0-					-0-
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	2	Y	-0-					-0-

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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	900	3	Y	2					3
							2	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	2					5
							2	9									
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	29	1	730	3	Y	10					15
							11	9									
03	837	N	661	-0-	-176	-0-	22	1	636	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	721	3	Y	5					10
							6	9									
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	7145	-0-	-233	-0-	240	1	6905	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7260	-0-	-118	-0-	242	1	7018	2	Y	-0-					-0-
02	6902	X	6687	-0-	-215	-0-	228	1	6459	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7054	-0-	-262	-0-	236	1	6818	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	228	1	6541	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6930	-0-	-324	-0-	234	1	6696	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13380	X	11755	-0-	-1625	-0-	399	1	11356	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12963	-0-	-398	-0-	436	1	12527	2	N	-0-					-0-
01	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	446	1	12927	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	12235	-0-	-235	-0-	417	1	11818	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	13168	-0-	-162	-0-	441	1	12727	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12750	-0-	-180	-0-	429	1	12321	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	13197	-0-	-164	-0-	445	1	12752	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 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
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	50	1	1273	3	Y	-0-					2
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	Y	-0-					2
02	1218	N	1207	-0-	-11	-0-	44	1	1163	3	Y	-0-					2
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					2
04	1290	N	805	-0-	-485	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	42	1	1178	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 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
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	135	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	136	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	130	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	129	1	3710	2	N	-0-					-0-
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	132	1	3786	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	222	1	6077	3	N	-0-					-0-
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	192	1	5346	3	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	190	1	5419	3	N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	196	1	5628	3	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	181	1	5182	3	N	-0-					-0-
*05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	188	1	5342	3	N	-0-					-0-

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
12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	27	1	228	2	Y	5	30	1			-0-
							688	3	6	9							
01	1178	N	955	-0-	-223	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-
							803	3									
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					-0-
							890	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 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
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1739	3	14	9	Y	13	70	1			-0-
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1732	3	2	9	Y	2					2
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1603	3	31	9	Y	28					30
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1703	3	35	9	Y	32	62	1			-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1657	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	3	2	9	Y	2					2

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	174	1	4949	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	170	1	4889	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	171	1	4962	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4706	-0-	-282	-0-	160	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	169	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	163	1	4667	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	168	1	4810	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 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
12	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	286	1	5225	3	Y	34	147	1			28
							37	9									
*01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	325	1	5989	3	Y	55					83
							61	9									
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	238	1	5909	3	Y	22					105
							24	9									
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	324	1	6182	3	Y	81					186
							89	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	235	1	5962	3	Y	14	170	1			30
							15	9									
05	6603	X	6570	-0-	-33	-0-	328	1	6206	3	Y	33					63
							36	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 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
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	274	1	7781	3	N	-0-					-0-
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	278	1	8096	3	N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	255	1	7588	3	N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	258	1	7762	3	N	-0-					-0-
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	255	1	7602	3	N	-0-					-0-
*05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	233	1	6924	3	N	-0-					-0-

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
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 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
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	60	1	1671	3	N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1591	-0-	-62	-0-	54	1	1537	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	55	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	54	1	1594	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, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 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
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	79	1	2239	2	N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	155	1	4039	3	Y	1					33
							1	9									
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4144	3	Y	19	52	1			-0-
							21	9									
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	148	1	4022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	143	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	154	1	4094	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	189	1	5265	3	N	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	188	1	5289	3	N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	175	1	4985	3	N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	182	1	5353	3	N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	175	1	5118	3	N	-0-					-0-
*05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	176	1	5216	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 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
12	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	201	1	5549	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	201	1	5641	3	Y	-0-					-0-
02	5510	X	5461	-0-	-49	-0-	182	1	5279	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	190	1	5611	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	187	1	5411	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	193	1	5570	3	Y	-0-					-0-

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
12	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	99	1	2731	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	94	1	2729	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2637	-0-	-31	-0-	91	1	2546	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	96	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	91	1	2608	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	92	1	2693	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 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
*11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	48	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1389	-0-	-32	-0-	47	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	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
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	187	1	5326	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	190	1	5452	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	189	1	5466	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	5062	-0-	-274	-0-	173	1	4889	2	Y	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	196	1	5664	2	Y	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	200	1	5752	2	Y	-0-					-0-
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	211	1	6037	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
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	37	1	1019	3	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	43	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	35	1	1044	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
*11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	76	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	76	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	80	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	78	1	3392	2	N	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	73	1	3168	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
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	73	1	2926	3	N	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	71	1	2836	3	N	-0-					-0-
02	2755	N	2737	-0-	-18	-0-	64	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	68	1	2819	3	N	-0-					-0-
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	69	1	2810	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
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	133	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	125	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	138	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	N	-0-					-0-
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	131	1	3741	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
*11	28435	X	7222	-0-	-21213	-0-	245	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	231	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	212	1	6137	2	N	-0-					-0-
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	188	1	5436	2	N	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	177	1	5081	2	N	-0-					-0-
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	178	1	5085	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	206	1	5698	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	3517	-0-	-3117	-0-	119	1	3398	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	3033	-0-	-3173	-0-	99	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4540	-0-	-1877	-0-	147	1	4393	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	4293	-0-	-1737	-0-	142	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	164	1	4772	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	3	Y	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 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
12	3100	N	3314	-0-	214	307	123	1	3191	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3399	-0-	299	606	122	1	3277	3	Y	-0-					-0-
*02	4050	X	3444	-0-	-606	-0-	120	1	3324	3	Y	-0-					-0-
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	138	1	3709	3	Y	-0-					-0-
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	153	1	6037	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	149	1	5943	3	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5670	-0-	-188	-0-	135	1	5535	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	143	1	5884	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5817	-0-	-243	-0-	138	1	5679	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	206	1	5846	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 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
12	13423	X	11590	-0-	-1833	-0-	391	1	11199	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	11097	-0-	-2109	-0-	368	1	10729	3	N	-0-					-0-
02	11977	X	10182	-0-	-1795	-0-	330	1	9852	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	10394	-0-	-1944	-0-	327	1	10067	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	9720	-0-	-1830	-0-	306	1	9414	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	9887	-0-	-1707	-0-	316	1	9571	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-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 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
12	8866	X	7958	-0-	-908	-0-	273	1	7685	3	Y	-0-					-0-
01	8649	X	7846	-0-	-803	-0-	264	1	7582	3	Y	-0-					-0-
02	7859	X	7314	-0-	-545	-0-	238	1	7076	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7716	-0-	-530	-0-	250	1	7466	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	239	1	7101	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	245	1	7256	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

12	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	146	1	4099	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	139	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3683	-0-	-435	-0-	122	1	3561	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	125	1	3824	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	135	1	3928	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

12	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	189	1	5277	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	182	1	5164	3	N	-0-					-0-
02	5162	X	4923	-0-	-239	-0-	167	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5237	-0-	-250	-0-	169	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	168	1	4882	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	171	1	5028	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	78	1	3170	3	N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	82	1	3396	3	N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	85	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	86	1	3756	3	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	80	1	3469	3	N	-0-					-0-
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	82	1	3593	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	69	1	2697	3	Y	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	66	1	2721	3	Y	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	64	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	Y	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	65	1	2714	3	Y	-0-					-0-
*05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2747	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

12	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	108	1	4305	3	Y	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	106	1	4399	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4092	-0-	-84	-0-	97	1	3995	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	99	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	96	1	3992	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	95	1	4071	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

12	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	112	1	4513	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	106	1	4389	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4240	-0-	-313	-0-	104	1	4136	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	99	1	4342	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	96	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	146	1	4165	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 #: 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
12	1488	N	888	-0-	-600	-0-	20	1	868	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	817	-0-	-733	-0-	20	1	797	3	N	-0-					-0-
02	986	N	836	-0-	-150	-0-	30	1	806	3	N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	23	1	865	3	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	22	1	714	3	N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	N	-0-					-0-

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
12	9052	X	8524	-0-	-528	-0-	296	1	8228	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8303	-0-	-749	-0-	282	1	8021	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	7929	-0-	-423	-0-	266	1	7663	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7272	-0-	-1563	-0-	241	1	7031	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6370	-0-	-2030	-0-	211	1	6159	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6672	-0-	-1853	-0-	225	1	6447	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
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	32	1	887	3	N	-0-					-0-
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	30	1	814	3	N	-0-					-0-
02	870	N	828	-0-	-42	-0-	30	1	798	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	30	1	852	3	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	30	1	837	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
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	259	1	7270	3	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	227	1	6530	3	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	208	1	6135	3	N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	213	1	6379	3	N	-0-					-0-
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	189	1	5590	3	N	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	184	1	5490	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
12	7936	X	6831	-0-	-1105	-0-	257	1	6560	3	Y	13					85
							14	9									
01	7936	X	7365	-0-	-571	-0-	272	1	7076	3	Y	15	79	1			21
							17	9									
02	7424	X	6791	-0-	-633	-0-	250	1	6526	3	Y	14	1	1			34
							15	9									
03	7936	X	7126	-0-	-810	-0-	256	1	6870	3	Y	-0-					34
04	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	246	1	6536	3	Y	1					35
							1	9									
05	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	254	1	6713	3	Y	2					37
							2	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
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	757	1	2866	3	N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1090	1	6437	3	N	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	499	1	7269	3	N	-0-					-0-
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	273	1	8261	3	N	-0-					-0-
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	227	1	6766	3	N	-0-					-0-
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	197	1	5955	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	113	1	3239	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	117	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	113	1	3196	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	109	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	104	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	108	1	3090	2	Y	-0-					-0-

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
12	5115	X	4098	-0-	-1017	-0-	138	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3654	-0-	-1461	-0-	122	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	3715	-0-	-1070	-0-	127	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	144	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	143	1	4094	2	N	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	151	1	4313	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
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					5
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	-0-					5
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					5
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	28	1	737	3	Y	-0-					5
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					5
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					5

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
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					2
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	9	Y	3					5
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	644	3	6	9	Y	5					10
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	625	3	30	9	Y	27	37	1			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	88	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	80	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2101	-0-	-799	-0-	72	1	2029	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	83	1	2408	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	85	1	2445	2	N	-0-					-0-
*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	91	1	2597	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 #: 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
*11	5040	X	4741	-0-	-299	-0-	161	1	4580	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	3711	-0-	-1342	-0-	125	1	3586	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	158	1	4577	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4586	-0-	-141	-0-	156	1	4430	2	N	-0-			-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-			-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	161	1	4618	2	N	-0-			-0-
*05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	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
*11	8040	X	7479	-0-	-561	-0-	254	1	7225	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	1510	-0-	-2985	-0-	51	1	1459	2	N	-0-			-0-
*01	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	877	1	25429	2	N	-0-			-0-
02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	787	1	22287	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	717	1	20704	2	N	-0-			-0-
04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	638	1	18325	2	N	-0-			-0-
*05	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	618	1	17701	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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
12	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	239	1	6875	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	237	1	6878	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	6558	-0-	-112	-0-	224	1	6334	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6638	-0-	-492	-0-	222	1	6416	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	219	1	6292	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	233	1	6666	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	138	1	5586	3	N	-0-			-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	132	1	5546	3	N	-0-			-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	121	1	5139	3	N	-0-			-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	129	1	5463	3	N	-0-			-0-
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-			-0-
*05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 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
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	152	1	4379	2	N	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	140	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	142	1	4093	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3992	-0-	-58	-0-	134	1	3858	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	133	1	3810	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 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
12	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	142	1	4221	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	140	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3989	-0-	-187	-0-	139	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	143	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	151	1	4025	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	155	1	4169	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	846	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 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
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	130	1	5410	3	N	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	125	1	5217	3	N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	115	1	4855	3	N	-0-					-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	122	1	5286	3	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	156	1	4730	3	N	-0-					-0-
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	110	1	4831	3	N	-0-					-0-

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
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	109	1	3102	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	132	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	141	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	142	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	145	1	4164	2	N	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	149	1	4276	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
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	51	1	2220	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	54	1	2203	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2101	-0-	-74	-0-	49	1	2052	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	47	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	45	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	51	1	2175	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
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	191	1	5024	3	Y	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	184	1	4966	3	Y	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	164	1	4548	3	Y	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	179	1	4884	3	Y	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	199	1	5408	3	Y	-0-					-0-
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	168	1	4585	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1271	N	372	-0-	-899	-0-	353	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3					3
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	3	22	9	Y	20					23
04	1350	N	904	-0-	-446	-0-	900	3	4	9	Y	4					27
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1803	3	18	9	Y	16	43	1			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

12	3100	X	1276	-0-	-1824	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1777	-0-	-1323	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2533	-0-	-367	-0-	81	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	86	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	80	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	82	1	2375	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	89	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	97	1	2835	2	N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	93	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	80	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2591	-0-	-261	-0-	89	1	2502	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

12	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	213	1	5205	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	199	1	5226	2	Y	-0-					-0-
*02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	191	1	5164	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	231	1	5121	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	204	1	4912	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5202	-0-	-533	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	133	1	3790	2	N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	133	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	127	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	130	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	124	1	3552	2	N	-0-					-0-
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	136	1	3891	2	N	-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 #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	981	3	N	-0-					-0-
02	986	N	882	-0-	-104	-0-	17	1	865	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	23	1	908	3	N	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	21	1	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	25	1	821	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	146	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4031	-0-	-87	-0-	137	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	139	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	141	1	4048	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 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
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	3	Y	22					22
							24	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					22
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-					22
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	36	1	1009	3	Y	-0-					22
04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	27	1	676	3	Y	-0-					22
05	1116	N	611	-0-	-505	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					22

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 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
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	22	1	628	2	N	-0-					-0-
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 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
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	317	1	9113	2	N	-0-					-0-
01	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	298	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	265	1	7511	2	N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	260	1	7493	2	N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	248	1	7123	2	N	-0-					-0-
*05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	247	1	7079	2	N	-0-					-0-

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
12	10881	X	9832	-0-	-1049	-0-	361	1	9471	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9699	-0-	-1182	-0-	349	1	9283	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	9918	X	8946	-0-	-972	-0-	319	1	8626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	10354	X	9379	-0-	-975	-0-	330	1	9049	3	Y	-0-					-0-
04	9720	X	9300	-0-	-420	-0-	330	1	8970	3	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	328	1	8904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	41	-0-	-75	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	74	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	77	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	83	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	78	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	81	1	2323	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

12	9145	X	8159	-0-	-986	-0-	273	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	7643	-0-	-1502	-0-	255	1	7388	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6921	-0-	-1605	-0-	224	1	6697	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	7165	-0-	-1577	-0-	229	1	6936	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7029	-0-	-1221	-0-	222	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7210	-0-	-943	-0-	228	1	6982	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	66	1	2828	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	66	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2881	2	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	63	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	66	1	2895	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	64	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	65	1	2819	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	63	1	2573	3	N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	60	1	2515	3	N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	2396	3	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	61	1	2521	3	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	58	1	2373	3	N	-0-					-0-
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	62	1	2613	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	118	1	3324	3	N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	163	1	4675	3	N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	146	1	4258	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	139	1	4221	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	134	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 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
12	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	644	1	18517	2	N	-0-					-0-
01	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	494	1	14329	2	N	-0-					-0-
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	400	1	11330	2	N	-0-					-0-
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	345	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	2	N	-0-					-0-
*05	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	384	1	11002	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 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
12	0	W	779	-0-	779	779	18	1	761	2	N	-0-					-0-
01	0	W	763	-0-	763	1542	17	1	746	2	N	-0-					-0-
02	0	W	607	-0-	607	2149	14	1	593	2	N	-0-					-0-
03	0	W	629	-0-	629	2778	14	1	615	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1204	-0-	-1796	982	180	1	1024	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3141	-0-	41	1023	434	1	2707	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	136	1	3881	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	138	1	3964	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	139	1	4039	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3872	-0-	-72	-0-	132	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	136	1	3916	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	132	1	3800	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	132	1	3771	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	22	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	27	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 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
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	55	1	1453	3	N	-0-					97
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	55	1	1457	3	N	-0-					97
02	1392	N	1384	-0-	-8	-0-	52	1	1332	3	N	-0-					97
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					97
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	49	1	1312	3	N	-0-					97
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	48	1	1362	3	N	1					98
							1	9									

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
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	73	1	2927	3	N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	71	1	2937	3	N	-0-					-0-
*02	2755	X	1599	-0-	-1156	-0-	39	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	69	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	66	1	2940	3	N	-0-					-0-
*05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	69	1	2942	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	84	1	3658	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	82	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	78	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	80	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	76	1	3319	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	80	1	3463	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

12	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	72	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2333	-0-	-538	-0-	80	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	156	1	4476	2	N	-0-					-0-
*05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	167	1	4791	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

*11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	236	1	6706	2	N	-0-					-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	230	1	6606	2	N	-0-					-0-
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	221	1	6404	2	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	203	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	206	1	5932	2	N	-0-					-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	196	1	5637	2	N	-0-					-0-
*05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	195	1	5596	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	6686	3	Y	3	51	1			-0-
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	289	1	7801	3	Y	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	238	1	6464	3	Y	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7291	3	Y	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	239	1	6513	3	Y	-0-					-0-
*05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	238	1	6529	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	34	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	33	1	1331	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1275	-0-	-30	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	31	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	31	1	1270	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-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
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	254	1	6795	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6546	-0-	-305	-0-	229	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	6409	X	6318	-0-	-91	-0-	219	1	6099	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6822	-0-	-29	-0-	231	1	6591	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	222	1	6233	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	230	1	6417	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	43	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	42	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1157	-0-	-61	-0-	39	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	37	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	38	1	1091	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
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	179	1	5073	3	N	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	164	1	4786	3	N	-0-					-0-
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	138	1	4122	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1288	-0-	-479	-0-	43	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	242	-0-	-1468	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	235	-0-	-1532	-0-	7	1	228	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
12	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	127	1	3568	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	119	1	3412	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3220	-0-	-318	-0-	107	1	3113	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	110	1	3278	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	92	1	2686	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2813	-0-	-876	-0-	92	1	2721	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
12	13020	X	9181	-0-	-3839	-0-	333	1	8848	3	Y	-0-					5
01	12276	X	8906	-0-	-3370	-0-	319	1	8587	3	Y	-0-					5
02	10991	X	7631	-0-	-3360	-0-	268	1	7363	3	Y	-0-					5
03	10850	X	8162	-0-	-2688	-0-	281	1	7881	3	Y	-0-					5
04	9480	X	7035	-0-	-2445	-0-	248	1	6787	3	Y	-0-					5
05	9176	X	6642	-0-	-2534	-0-	234	1	6408	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
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	29	1	1222	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	26	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1043	-0-	-117	-0-	24	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	24	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	3	N	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	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-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
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	205	1	5350	3	Y	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	196	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	187	1	5157	3	Y	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	194	1	5447	3	Y	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	192	1	5223	3	Y	-0-					-0-
*05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	196	1	5390	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
12	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	174	1	4559	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	146	1	3851	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3950	-0-	-487	-0-	141	1	3809	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	150	1	4224	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3792	-0-	-798	-0-	132	1	3660	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	144	1	3984	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	527	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	322	1	4818	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	130	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	113	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-
*05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 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
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	25	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	26	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	957	N	796	-0-	-161	-0-	17	1	779	3	N	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	23	1	920	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	15	1	777	3	N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	19	1	771	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	185	1	5308	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	182	1	5283	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5100	-0-	-178	-0-	174	1	4926	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	180	1	5190	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	173	1	4977	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	177	1	5071	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 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
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	519	1	4216	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	493	1	3492	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	471	1	3490	2	N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	538	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	496	1	3910	2	N	-0-					-0-
*05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	505	1	3823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 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
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	66	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1496	-0-	-70	-0-	53	1	1443	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	62	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	48	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

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
12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	128	1	3357	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	122	1	3315	3	Y	-0-			-0-
02	3364	X	3228	-0-	-136	-0-	112	1	3116	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	110	1	3094	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	114	1	3219	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
12	1550	N	964	-0-	-586	-0-	32	1	932	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	879	-0-	-733	-0-	29	1	850	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1114	-0-	-249	-0-	38	1	1076	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-			-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	66	1	1883	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
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1974	2	N	-0-			-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	2	N	-0-			-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	72	1	2033	2	N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-			-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	65	1	1864	2	N	-0-			-0-
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	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
12	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	163	1	4687	2	Y	-0-			-0-
01	4805	X	3911	-0-	-894	-0-	130	1	3781	2	Y	-0-			-0-
02	4524	X	3671	-0-	-853	-0-	125	1	3546	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	3857	-0-	-979	-0-	129	1	3728	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	3821	-0-	-889	-0-	129	1	3692	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	133	1	3804	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
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	137	1	3674	3	Y	-0-			-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	135	1	3637	3	Y	-0-			-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	120	1	3327	3	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-			-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	131	1	3557	3	Y	-0-			-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3534	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	78	1	1877	3	Y	7					65
							8	9									
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	83	1	2033	3	Y	3					68
							3	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	Y	-0-	43	1			25
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	71	1	1851	3	Y	4	2	1			27
							4	9									
*04	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	68	1	1818	3	Y	1					28
							1	9									
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-					28

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	914	-0-	-130	-0-	31	1	883	2	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	32	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	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

12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	53	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1137	-0-	-748	-0-	39	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	969	-0-	-891	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	784	-0-	-746	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	746	-0-	-463	-0-	25	1	721	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

12	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	122	1	4840	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	174	1	4799	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4618	-0-	-109	-0-	112	1	4506	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	163	1	4661	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

12	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	146	1	4184	2	Y	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	148	1	4292	2	Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	144	1	4073	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	141	1	4057	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3879	-0-	-411	-0-	131	1	3748	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	137	1	3911	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

12	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	93	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2416	-0-	-223	-0-	82	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	90	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	89	1	2561	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 #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	141	1	5880	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5884	-0-	-99	-0-	134	1	5750	3	N	-0-					-0-
02	5597	X	5419	-0-	-178	-0-	124	1	5295	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5922	-0-	-61	-0-	131	1	5791	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	126	1	5467	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	128	1	5686	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	52	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	50	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1318	-0-	-16	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	45	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	43	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	48	1	1316	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	130	1	3344	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	3	Y	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	147	1	3888	3	Y	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	157	1	4155	3	Y	-0-					-0-
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	154	1	4061	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	5615	-0-	-625	-0-	191	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6343	-0-	-725	-0-	213	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5997	-0-	-1071	-0-	200	1	5797	2	N	-0-					-0-
*02	6177	X	5569	-0-	-608	-0-	190	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5572	-0-	-783	-0-	187	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5583	-0-	-567	-0-	188	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	193	1	5526	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	140	1	3421	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	105	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	126	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-					-0-
*05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	54	1	2237	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	1951	-0-	-485	-0-	48	1	1903	3	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	45	1	1911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 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
12	248	N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			11
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			11
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			11
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

12	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	253	1	6784	3	Y	-0-			-0-
01	7223	X	6825	-0-	-398	-0-	241	1	6584	3	Y	-0-			-0-
02	6757	X	6337	-0-	-420	-0-	219	1	6118	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	231	1	6504	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	223	1	6346	3	Y	-0-			-0-
05	7037	X	6799	-0-	-238	-0-	234	1	6565	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-			-0-
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	45	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-			-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

12	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	162	1	4644	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4846	-0-	-114	-0-	162	1	4684	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4542	-0-	-98	-0-	155	1	4387	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	159	1	4595	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	153	1	4407	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	158	1	4522	2	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	63	1	1609	3	Y	-0-			3
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	-0-			3
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	-0-			3
03	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	57	1	1614	3	Y	-0-			3
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1572	3	Y	-0-			3
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1699	3	Y	-0-			3

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	148	1	4245	2	N	-0-			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	144	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	2	N	-0-			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	147	1	4237	2	N	-0-			-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	139	1	3988	2	N	-0-			-0-
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	140	1	4018	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			3
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			3
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-			3
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	3	Y	-0-			3
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			3
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			3

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 #: 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	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1505	3	Y	-0-					10
*07	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					10
*08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	52	1	1485	3	Y	-0-					10
*09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	48	1	1434	3	Y	-0-					10
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	3	Y	-0-					10
*11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	52	1	1423	3	Y	-0-					10
*12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-					10
*01	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					10
*02	1421	N	1246	-0-	-175	-0-	44	1	1202	3	Y	-0-					10
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					10
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	3	Y	-0-	10	1			-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	3	Y	-0-					-0-

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
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	231	1	6146	3	Y	-0-					3
01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	228	1	6181	3	Y	-0-					3
02	5858	X	5844	-0-	-14	-0-	204	1	5640	3	Y	-0-					3
03	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	210	1	5989	3	Y	-0-					3
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	210	1	6000	3	Y	-0-					3
*05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	236	1	6611	3	Y	-0-					3

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
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	130	1	5323	3	N	-0-					-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	132	1	5445	3	N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	121	1	5000	3	N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	122	1	5389	3	N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	118	1	5185	3	N	-0-					-0-
*05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	114	1	5028	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
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	137	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	134	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	134	1	3852	2	N	-0-					-0-
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	136	1	3891	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 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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					30
							730	3									
01	1085	N	821	-0-	-264	-0-	23	1	196	2	Y	10	40	1			-0-
							591	3	11	9							
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							683	3	1	9							
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
							617	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	129	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	138	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	91	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	75	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	97	1	2780	2	N	-0-					-0-
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	127	1	3626	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

12	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	173	1	4793	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	169	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4503	-0-	-311	-0-	152	1	4351	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4758	-0-	-295	-0-	154	1	4604	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	154	1	4484	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	158	1	4577	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	35	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	3	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	Y	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

12	7223	X	59	-0-	-7164	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	4640	X	4	-0-	-4636	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1858	-0-	-2234	-0-	444	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	787	1	3444	3	N	-0-					-0-
*05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	272	1	1197	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					5
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	3	Y	-0-					5
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	3	Y	-0-					5
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	52	1	1532	3	Y	-0-					5
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-					5
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	3	Y	-0-					5

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
*11	1260	N	889	-0-	-371	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	496	-0-	-558	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
01	868	N	609	-0-	-259	-0-	20	1	589	2	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	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
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	105	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	87	1	2495	2	N	-0-					-0-
*01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
*05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	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
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	56	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	54	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2204	N	2159	-0-	-45	-0-	50	1	2109	3	N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	54	1	2279	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	51	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	51	1	2227	3	N	-0-					-0-

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
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 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
12	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	56	1	1533	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	56	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1469	-0-	-39	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	37	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 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
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	159	1	4554	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	158	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	141	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4041	-0-	-69	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	139	1	3969	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 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
12	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	37	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	984	-0-	-411	-0-	36	1	938	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1160	N	916	-0-	-244	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					5
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	36	1	921	3	Y	-0-					5
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	28	1	861	3	Y	-0-					5
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					5

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 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
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	145	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	152	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	150	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	85	1	2424	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 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
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	124	1	3530	2	N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	100	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	98	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	173	1	4900	2	N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	151	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	141	1	4043	2	N	-0-					-0-
*05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	99	1	2846	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 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
*11	6030	X	5505	-0-	-525	-0-	187	1	5318	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	199	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5792	-0-	-315	-0-	193	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5502	-0-	-211	-0-	188	1	5314	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5850	-0-	-257	-0-	196	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	193	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	191	1	5471	2	N	-0-					-0-

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
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	116	1	2901	3	Y	-0-					-0-
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3028	-0-	128	128	116	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3164	-0-	64	192	119	1	3000	3	Y	41	34	1			7
							45	9									
04	2782	N	2590	-0-	-192	-0-	95	1	2493	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
*05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	153	1	2859	3	N	-0-					79
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	147	1	2781	3	N	-0-					79
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	505	1	2518	3	N	3					82
							3	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	540	1	2652	3	N	-0-					82
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	542	1	2896	3	N	2					84
							2	9									
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	536	1	2555	3	N	2					86
							2	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	6	63	1			37
							7	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	18					55
							20	9									
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	13					68
							14	9									
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	Y	-0-					68
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	3	Y	-0-					68
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	2					70
							2	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

*11	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	112	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	131	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	131	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3584	-0-	-70	-0-	122	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	130	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	123	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	128	1	3659	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2020	-0-	-429	-0-	67	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1024	-0-	-1412	-0-	35	1	989	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	764	-0-	-1840	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	48	1	1391	2	N	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	3	Y	-0-					27
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	1	17	1			11
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	963	3	Y	-0-					11
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	3	Y	1					12
							1	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	3	Y	2					14
							2	9									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	1					15
							1	9									

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
12	10075	X	9803	-0-	-272	-0-	345	1	9458	3	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	323	1	9024	3	Y	-0-					-0-
02	9396	X	9323	-0-	-73	-0-	317	1	9006	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	9593	-0-	-203	-0-	320	1	9273	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8981	-0-	-499	-0-	300	1	8681	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8989	-0-	-962	-0-	303	1	8686	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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	40	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	3	N	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	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
*11	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	32	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	32	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	31	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1339	-0-	-24	-0-	46	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	46	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	2	N	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	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
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	95	1	3858	3	N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	87	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	89	1	3678	3	N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	85	1	3727	3	N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	3	N	-0-					-0-
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	110	1	4841	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
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	34	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	33	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1193	-0-	-54	-0-	25	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	30	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	30	1	1245	3	N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	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
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	61	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	3	Y	10					10
							11	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	3	Y	-0-					10
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	55	1	1484	3	Y	-0-					10
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	54	1	1456	3	Y	-0-					10

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
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	394	-0-	-157	-0-	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	Y	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	19					19
							21	9									

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
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	242	1	6723	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	243	1	6794	3	N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	213	1	6195	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	219	1	6479	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	211	1	6136	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	219	1	6228	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
12	10478	X	9155	-0-	-1323	-0-	318	1	8837	3	N	-0-					-0-
01	10478	X	8824	-0-	-1654	-0-	300	1	8524	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	7804	-0-	-1766	-0-	260	1	7544	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	8096	-0-	-1700	-0-	264	1	7832	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	259	1	7586	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7934	-0-	-1211	-0-	262	1	7672	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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	123	1	3441	3	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	119	1	3351	3	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	3	N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	105	1	3145	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	98	1	2924	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
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	45	1	1824	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	46	1	1845	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1567	-0-	-202	-0-	34	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1504	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 #: 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
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	132	1	5249	3	Y	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	125	1	5150	3	Y	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	121	1	4907	3	Y	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	121	1	5226	3	Y	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	124	1	5122	3	Y	-0-					-0-
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	Y	-0-					-0-

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
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	192	1	5317	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	188	1	5336	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5073	-0-	-205	-0-	168	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5432	-0-	-210	-0-	182	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	168	1	4940	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	181	1	5199	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 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
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29	47	1			-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	3	12	9	Y	11					11
*03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	3	26	9	Y	24	35	1			-0-
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	3	8	9	Y	7					7

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 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
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	3	Y	-0-					8
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	Y	-0-					8
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	3	Y	-0-					8
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					8
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	-0-					8
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 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
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					27
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					27
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	31	1	837	3	Y	2					29
							2	9									
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					29
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	27	1	709	3	Y	-0-					29
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	Y	10					39
							11	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*11	3480	X	3039	-0-	-441	-0-	103	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	100	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	98	1	2833	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2676	-0-	-514	-0-	91	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	98	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	85	1	2434	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

*11	1710	N	1066	-0-	-644	-0-	36	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	44	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	43	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					-0-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	69	1	1824	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	66	1	1801	3	Y	15					15
							17	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
03	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	65	1	1787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	63	1	1724	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	65	1	1774	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

12	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	70	1	2850	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2871	-0-	-105	-0-	67	1	2804	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	2671	-0-	-84	-0-	64	1	2607	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	63	1	2806	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2819	-0-	-33	-0-	64	1	2755	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 #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 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
12	8835	X	8706	-0-	-129	-0-	306	1	8400	3	N	-0-			-0-
01	8835	X	8784	-0-	-51	-0-	304	1	8480	3	N	-0-			-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	280	1	7999	3	N	-0-			-0-
03	8835	X	8550	-0-	-285	-0-	285	1	8265	3	N	-0-			-0-
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	278	1	8018	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	8519	-0-	-316	-0-	290	1	8229	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

12	961	N	770	-0-	-191	-0-	20	1	750	3	N	-0-			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	26	1	1021	3	N	-0-			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	979	3	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	28	1	818	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	761	-0-	-324	-0-	19	1	742	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

12	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	71	1	2064	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	68	1	1951	3	N	-0-			-0-
02	2088	N	1901	-0-	-187	-0-	62	1	1839	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	66	1	1903	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	57	1	1801	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	54	1	1594	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	334	1	9429	3	N	-0-			-0-
01	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	314	1	9029	3	N	-0-			-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	290	1	8434	3	N	-0-			-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	302	1	9059	3	N	-0-			-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	290	1	8662	3	N	-0-			-0-
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	294	1	8619	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

12	6386	X	5955	-0-	-431	-0-	206	1	5749	3	N	-0-			-0-
01	6386	X	5866	-0-	-520	-0-	201	1	5665	3	N	-0-			-0-
02	5974	X	5589	-0-	-385	-0-	184	1	5405	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	190	1	5578	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	189	1	5519	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	189	1	5597	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			20
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			20
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			20
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			20
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-			20

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

12	6758	X	6649	-0-	-109	-0-	159	1	6490	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6696	-0-	-62	-0-	159	1	6537	3	Y	-0-			-0-
02	6322	X	6163	-0-	-159	-0-	146	1	6017	3	Y	-0-			-0-
03	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	145	1	6415	3	Y	-0-			-0-
04	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	147	1	6213	3	Y	-0-			-0-
05	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	215	1	6341	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, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 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
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	36	1	1476	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	26	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1167	-0-	-312	-0-	25	1	1142	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	31	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	28	1	845	3	N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	26	1	1259	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8773	X	7598	-0-	-1175	-0-	266	1	7332	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	7222	-0-	-1551	-0-	250	1	6972	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	6885	-0-	-945	-0-	235	1	6650	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	233	1	6831	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	6559	-0-	-971	-0-	218	1	6341	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6871	-0-	-724	-0-	231	1	6640	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	139	1	3756	3	N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	99	1	2856	3	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	109	1	3105	3	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	98	1	2780	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

12	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	106	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	113	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2446	-0-	-193	-0-	103	1	2343	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	100	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	104	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	106	1	2423	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

*11	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	64	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	66	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1826	-0-	-1	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	65	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	64	1	1835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 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
12	1333	N	888	-0-	-445	-0-	32	1	856	3	Y	-0-	23	1			2
01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					2
02	841	N	822	-0-	-19	-0-	23	1	799	3	Y	-0-					2
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					2
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	27	1	760	3	Y	4					6
							4	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	30	1	824	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									

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
12	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	189	1	5368	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	183	1	5312	3	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	177	1	5170	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	169	1	5177	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4785	-0-	-615	-0-	155	1	4630	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4762	-0-	-880	-0-	154	1	4608	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
12	4247	X	2993	-0-	-1254	-0-	110	1	2876	3	Y	6					21
							7	9									
01	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	135	1	3573	3	Y	4					25
							4	9									
02	3973	X	3471	-0-	-502	-0-	125	1	3346	3	Y	-0-	18	1			7
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	135	1	3600	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	121	1	3190	3	Y	-0-					7
05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	105	1	2717	3	Y	-0-					7

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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	21	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	19	1	733	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	181	1	7256	3	N	-0-			-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	172	1	7170	3	N	-0-			-0-
02	6844	X	6610	-0-	-234	-0-	154	1	6456	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	7007	-0-	-309	-0-	159	1	6848	3	N	-0-			-0-
04	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	154	1	6562	3	N	-0-			-0-
05	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	232	1	6771	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	3	N	-0-			-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	3	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-			-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	3	N	-0-			-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-			-0-
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	64	1	2950	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

12	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	549	1	15557	3	N	-0-			-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	473	1	13627	3	N	-0-			-0-
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	444	1	13030	3	N	-0-			-0-
03	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	457	1	13867	3	N	-0-			-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	390	1	11666	3	N	-0-			-0-
*05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	448	1	13286	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	218	1	6258	2	N	-0-			-0-
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	215	1	6225	2	N	-0-			-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	216	1	6119	2	N	-0-			-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	224	1	6451	2	N	-0-			-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	216	1	6201	2	N	-0-			-0-
*05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	222	1	6346	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-			-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	Y	-0-			-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	Y	-0-			-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

12	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	174	1	4985	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4781	-0-	-737	-0-	159	1	4622	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4668	-0-	-349	-0-	159	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	177	1	5107	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	165	1	4727	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	171	1	4900	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
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	74	1	2938	3	Y	-0-					-0-
01	3069	N	3001	-0-	-68	-0-	72	1	2929	3	Y	-0-					-0-
02	2871	N	2799	-0-	-72	-0-	65	1	2734	3	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2968	-0-	-39	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	65	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2957	-0-	-50	-0-	69	1	2888	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
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	79	1	3202	3	Y	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	78	1	3231	3	Y	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	76	1	3187	3	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	64	1	2858	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
12	3100	N	6705	-0-	3605	6983	514	1	6191	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6723	-0-	3623	10606	513	1	6210	2	N	-0-					-0-
02	19619	X	9013	-0-	-10606	-0-	545	1	8468	2	N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	559	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	507	1	6383	2	N	-0-					-0-
*05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	570	1	8593	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
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	140	1	3420	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	109	1	2853	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	2802	-0-	-591	-0-	100	1	2702	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	115	1	2554	3	Y	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	146	1	3508	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	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
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	198	1	4844	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	183	1	4816	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4716	-0-	-40	-0-	168	1	4548	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	214	1	4760	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	185	1	4447	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	4763	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
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	73	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1764	-0-	-411	-0-	60	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	2	N	-0-					-0-
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	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
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	148	1	4348	2	N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	150	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	142	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	164	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	161	1	4520	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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	3	Y	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	3	Y	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	-0-			-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	22	1	611	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	561	-0-	-152	-0-	19	1	542	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
12	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	94	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	86	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2120	-0-	-26	-0-	75	1	2045	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	100	1	2218	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	87	1	2091	2	N	-0-			-0-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	131	1	3195	2	N	-0-			-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	123	1	3242	2	N	-0-			-0-
*02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	122	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	142	1	3162	2	N	-0-			-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3041	2	N	-0-			-0-
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-			-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	32	1	1262	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	31	1	1172	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	31	1	1247	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	29	1	1193	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	31	1	1220	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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	2	N	-0-			-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	2	N	-0-			-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	45	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	44	1	1910	2	N	-0-			-0-

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
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	3	N	-0-			-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1742	-0-	-114	-0-	55	1	1687	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	58	1	1702	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	50	1	1575	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	55	1	1711	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	122	1	3606	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3013	-0-	-438	-0-	102	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	112	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	106	1	2959	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	103	1	2887	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
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	135	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	124	1	3263	2	N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	111	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-					-0-
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	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
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	83	1	2256	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	81	1	2227	3	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	53	1	2248	3	Y	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	73	1	2137	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
12	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	46	1	1222	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	950	-0-	-471	-0-	31	1	919	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	788	-0-	-483	-0-	28	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	718	-0-	-602	-0-	27	1	691	3	Y	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1030	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
12	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	46	1	1908	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	46	1	1850	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1792	-0-	-122	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	3	Y	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	68	1	2010	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4278	X	3713	-0-	-565	-0-	83	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	88	1	3872	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3676	-0-	-152	-0-	84	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	90	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	85	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	86	1	3727	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 #: 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
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	229	1	6583	2	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	227	1	6576	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	214	1	6061	2	N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	225	1	6505	2	N	-0-					-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	213	1	6115	2	N	-0-					-0-
*05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	208	1	5972	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
12	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	85	1	2449	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	88	1	2542	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2425	-0-	-475	-0-	78	1	2347	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	81	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2943	3	N	-0-					-0-
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	99	1	2995	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
12	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	255	1	7322	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7437	-0-	-282	-0-	248	1	7189	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6873	-0-	-290	-0-	234	1	6639	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	251	1	7233	2	N	-0-					-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	251	1	7214	2	N	-0-					-0-
*05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	262	1	7494	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
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	45	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	3	Y	-0-					17
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	69	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	72	1	1977	3	Y	-0-					-0-

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
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	110	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	112	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	105	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	110	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	114	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	108	1	3214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	351	1	169	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	930	N	440	-0-	-490	-0-	347	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	422	-0-	-332	-0-	327	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	348	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	337	1	140	3	Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	347	1	155	3	Y	-0-					-0-

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
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	174	1	4925	3	N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	169	1	4793	3	N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	145	1	4176	3	N	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	142	1	4169	3	N	-0-					-0-
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	148	1	4432	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
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					7
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	50	1	1406	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	59	1	1608	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
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	Y	-0-					18
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	59	1	2401	3	Y	1					18
							1	9									
02	2407	N	2359	-0-	-48	-0-	56	1	2303	3	Y	-0-					18
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	60	1	2476	3	Y	-0-					18
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-					18
05	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	86	1	2419	3	Y	-0-					18

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
12	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	115	1	4552	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	117	1	4565	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4364	-0-	-73	-0-	110	1	4254	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	112	1	4504	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	107	1	4376	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	157	1	4477	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
*11	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	140	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3749	-0-	-340	-0-	128	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	133	1	3837	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3741	-0-	-369	-0-	126	1	3615	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	124	1	3541	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	Y	3					3
							3	9									
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	7					10
							8	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	111	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	108	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	100	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2512	-0-	-272	-0-	86	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	89	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	84	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	84	1	2411	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	49	1	1964	3	N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	48	1	1851	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	46	1	1946	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	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, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 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
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-	64	1			3
							732	3									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					3
							406	3									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					3
							230	3									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					3
							205	3									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
							198	3									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					3
							245	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	16	34	1			-0-
							1056	3	18	9							
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	Y	38					38
							1030	3	42	9							
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	Y	1	38	1			-0-
							965	3	1	9							
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	2	2	1			-0-
							1128	3	2	9							
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	Y	1					1
							970	3	1	9							
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	9					10
							1205	3	10	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

12	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	140	1	3589	3	Y	1					32
							1	9									
01	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	146	1	3718	3	Y	25	57	1			-0-
							28	9									
02	4031	X	3924	-0-	-107	-0-	141	1	3782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	156	1	4150	3	Y	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	-0-					-0-
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	4149	3	Y	-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 #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 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
12	0	W	8895	-0-	8895	8895	200	1	8695	2	N	-0-					-0-
01	0	W	8512	-0-	8512	17407	189	1	8323	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	7786	-0-	7786	25193	177	1	7609	2	N	-0-					-0-
03	0	W	8241	-0-	8241	33434	184	1	8057	2	N	-0-					-0-
04	41192	X	7758	-0-	-33434	-0-	174	1	7584	2	N	-0-					-0-
*05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	180	1	7810	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

12	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	53	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	50	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1105	-0-	-1476	-0-	236	1	869	2	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	479	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4473	-0-	1473	1473	441	1	4032	2	N	-0-					-0-
*05	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	52	1	948	3	Y	9					14
							10	9									
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	53	1	939	3	Y	6					20
							7	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	7					27
							8	9									
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	48	1	931	3	Y	3					30
							3	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	Y	3					33
							3	9									
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	46	1	907	3	Y	6					39
							7	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	42	1	1104	3	Y	-0-					20
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1158	3	Y	-0-	15	1			5
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					5
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-					5
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					5

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

12	0	W	3061	-0-	3061	3061	69	1	2992	2	N	-0-					-0-
01	0	W	5853	-0-	5853	8914	341	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	0	W	8858	-0-	8858	17772	495	1	8363	2	N	-0-					-0-
03	0	W	9930	-0-	9930	27702	585	1	9345	2	N	-0-					-0-
*04	35436	X	7734	-0-	-27702	-0-	525	1	7209	2	N	-0-					-0-
*05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	491	1	5165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 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
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	3	Y	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	1987	3	Y	13					13
							14	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	72	1	1951	3	Y	-0-					-0-

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
12	8618	X	8371	-0-	-247	-0-	318	1	8052	3	Y	1					20
							1	9									
01	8494	X	8312	-0-	-182	-0-	313	1	7990	3	Y	8					28
							9	9									
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	278	1	7405	3	Y	3					31
							3	9									
03	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	298	1	7948	3	Y	1					32
							1	9									
04	8100	X	8000	-0-	-100	-0-	292	1	7708	3	Y	-0-					32
*05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	307	1	8175	3	Y	-0-					32

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	62	1	1631	3	Y	-0-					8
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	54	1	1535	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	Y	-0-					8
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	63	1	1653	3	Y	-0-					8
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-					8

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 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
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2485	3	Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	88	1	2452	3	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	3	Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	3	Y	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	74	1	1987	3	N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	123	1	3341	3	N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	148	1	3994	3	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	150	1	4155	3	N	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	145	1	3938	3	N	-0-					-0-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	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 #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 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
12	806	N	364	-0-	-442	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	351	-0-	-455	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	406	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	23	1	204	2	Y	21	22	1			-0-
							613	3	23	9							
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	10					10
							591	3	11	9							
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	14	24	1			-0-
							629	3	15	9							
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							606	3	1	9							
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
							615	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	102	1	4029	3	Y	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	103	1	4068	3	Y	-0-					-0-
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	99	1	4067	3	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 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
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	105	1	2740	3	Y	-0-					20
01	3100	N	3169	-0-	69	69	115	1	3054	3	Y	-0-					20
02	2804	N	2735	-0-	-69	-0-	96	1	2621	3	Y	16	36	1			-0-
							18	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	89	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 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
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	204	1	1689	2	N	12					121
							5083	3	13	9							
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	198	1	1678	2	N	125	192	1			54
							5052	3	138	9							
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	183	1	1564	2	N	58					112
							4738	3	64	9							
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	191	1	1668	2	N	52					164
							5030	3	57	9							
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	189	1	1641	2	N	48					212
							4937	3	53	9							
*05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	195	1	1683	2	N	51	175	1			88
							5066	3	56	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

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
12	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	169	1	4219	3	Y	-0-					10
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	162	1	4111	3	Y	-0-					10
02	4031	X	3901	-0-	-130	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-					10
03	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	148	1	3927	3	Y	-0-					10
04	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	143	1	3790	3	Y	-0-					10
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	147	1	3896	3	Y	-0-					10

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 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
12	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	77	1	2236	3	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	76	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	67	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	70	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	55	1	1719	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	26	34	1			-0-
							29	9									
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1324	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1110	-0-	-224	-0-	38	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	811	-0-	-509	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1495	3	Y	20					20
							22	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 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
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	N	-0-					-0-
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	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
12	5518	X	5364	-0-	-154	-0-	200	1	5163	3	Y	1					18
							1	9									
01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	191	1	5070	3	Y	17	35	1			-0-
							19	9									
02	5104	X	4862	-0-	-242	-0-	172	1	4690	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	180	1	5085	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	173	1	4896	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	180	1	5007	3	Y	-0-					-0-

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
*11	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	165	1	4376	3	Y	1					27
							1	9									
*12	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	169	1	4494	3	Y	-0-					27
*01	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	160	1	4391	3	Y	-0-	27	1			-0-
*02	4408	X	3927	-0-	-481	-0-	136	1	3791	3	Y	-0-					-0-
*03	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	158	1	4432	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4482	-0-	-78	-0-	153	1	4325	3	Y	4					4
							4	9									
05	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	161	1	4439	3	Y	11					15
							12	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	660	N	658	-0-	-2	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	679	-0-	-3	-0-	17	1	662	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	673	-0-	-9	-0-	16	1	657	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	649	-0-	-11	-0-	15	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	645	-0-	-15	-0-	23	1	622	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	662	-0-	-20	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-
*02	638	N	621	-0-	-17	-0-	23	1	598	3	Y	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	3			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
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	43	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	35	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	30	1	809	3	Y	-0-					-0-

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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	773	3	Y	57	28	1			30
							63	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	Y	17					47
							19	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	16					63
							18	9									
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	705	3	Y	8					71
							9	9									
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	24	1	664	3	Y	12	49	1			34
							13	9									
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	25	1	667	3	Y	8					42
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-

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
12	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	570	1	9981	2	N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	571	1	10116	2	N	-0-					-0-
*02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	533	1	9209	2	N	-0-					-0-
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	544	1	8882	2	N	-0-					-0-
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	546	1	9389	2	N	-0-					-0-
*05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	564	1	9712	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
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	74	1	1886	3	Y	-0-					43
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	72	1	1823	3	Y	-0-					43
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	3	Y	-0-					43
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					43
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	68	1	1741	3	Y	-0-					43
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	65	1	1707	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	167	1	4306	3	Y	3					38
							3	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	3	Y	10	41	1			7
							11	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	3	Y	7					15
							8	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	159	1	4347	3	Y	4					19
							4	9									
*05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	3	Y	6					25
							7	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

12	775	N	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	16	1	675	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	15	1	703	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	19	1	721	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	17	1	725	3	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	924	3	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	57	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1191	-0-	-491	-0-	41	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

12	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	180	1	4593	3	Y	-0-					25
01	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	182	1	4672	3	Y	-0-					25
02	4582	X	4527	-0-	-55	-0-	168	1	4359	3	Y	-0-					25
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	176	1	4632	3	Y	-0-					25
04	4740	X	4620	-0-	-120	-0-	170	1	4450	3	Y	-0-					25
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	171	1	4571	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 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
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	Y	-0-					-0-
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	99	1	4095	3	Y	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	90	1	3818	3	Y	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	92	1	4035	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	133	1	3826	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	135	1	3937	3	Y	-0-					-0-

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
*11	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	554	1	15776	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	16335	-0-	-5272	-0-	549	1	15786	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	15976	-0-	-5631	-0-	533	1	15443	2	N	-0-					-0-
02	20213	X	14322	-0-	-5891	-0-	488	1	13834	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	14754	-0-	-2358	-0-	494	1	14260	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	13810	-0-	-2450	-0-	465	1	13345	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13853	-0-	-2484	-0-	467	1	13386	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
12	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	60	1	2374	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	55	1	2191	3	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	54	1	2233	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	55	1	2310	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	54	1	2286	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
12	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	54	1	2200	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	54	1	2205	3	Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	53	1	2125	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	44	1	1923	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	45	1	1878	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
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	73	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	3048	2	N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	102	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	103	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	103	1	2952	2	N	-0-					-0-
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	111	1	3173	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
12	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	83	1	3597	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	84	1	3697	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	79	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	83	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	2	N	-0-					-0-
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	2	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 #: 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
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	88	1	3549	3	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	85	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3503	3	N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	75	1	3329	3	N	-0-					-0-
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	117	1	3519	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	32	1	264	2	Y	25	37	1			-0-
							795	3	28	9							
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	20					20
							822	3	22	9							
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	29	49	1			-0-
							858	3	32	9							
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	33	1	272	2	Y	2	2	1			-0-
							818	3	2	9							
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
							848	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	27	27	1			15
							271	3	30	9							
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					15
							257	3									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	3					18
							239	3	3	9							
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					18
							247	3									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					18
							271	3									
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					18
							274	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

12	6479	X	6246	-0-	-233	-0-	219	1	6027	3	Y	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	229	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6061	X	6029	-0-	-32	-0-	205	1	5824	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6336	-0-	-143	-0-	211	1	6125	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	202	1	5856	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6394	-0-	-85	-0-	218	1	6176	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	101	1	2623	3	Y	3					11
							3	9									
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	99	1	2686	3	Y	2					13
							2	9									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2461	3	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	95	1	2681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	3	Y	-0-					-0-
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	96	1	2596	3	Y	3					3
							3	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

*06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	52	1	1630	3	Y	-0-					9
*07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	41	1	1701	3	Y	-0-					9
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1707	3	Y	-0-					9
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	3	Y	-0-					9
*10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					9
*11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	60	1	1648	3	Y	-0-					9
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1701	3	Y	-0-					9
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	-0-					9
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					9
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	-0-					9
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	-0-					9
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	3	Y	-0-					6

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	45	1	1833	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	46	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	39	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	37	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	38	1	1762	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

*11	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	106	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	141	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	137	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	134	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3736	2	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	130	1	3714	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1986	3	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1886	-0-	-28	-0-	48	1	1838	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	46	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	44	1	1876	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	62	1	1870	3	N	-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 #: 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
12	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	29	1	1194	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1146	-0-	-43	-0-	25	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	35	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	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
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	54	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1165	-0-	-372	-0-	40	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	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
12	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	45	1	1819	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	40	1	1754	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	944	-0-	-912	-0-	24	1	920	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	30	1	1212	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	30	1	1344	3	N	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	N	-0-					-0-

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
12	6386	X	6324	-0-	-62	-0-	153	1	6171	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	146	1	6134	3	N	-0-					-0-
02	5974	X	5832	-0-	-142	-0-	138	1	5694	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6156	-0-	-168	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5927	-0-	-193	-0-	191	1	5736	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	202	1	5907	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
12	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	50	1	2013	3	N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	48	1	1945	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	46	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	51	1	2068	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	73	1	2050	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
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	40	1	1592	3	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	34	1	1504	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	39	1	1594	3	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	54	1	1569	3	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 #: 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
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	55	1	1420	3	Y	-0-					2
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	3					3
							3	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	Y	-0-					3
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					3
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	3					6
							3	9									

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
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	79	1	3183	3	N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	78	1	3205	3	N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	72	1	2974	3	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	76	1	3131	3	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	99	1	2818	3	N	-0-					-0-
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	110	1	3226	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
12	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	145	1	5971	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	6092	-0-	-108	-0-	141	1	5951	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	5577	-0-	-223	-0-	130	1	5447	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6012	-0-	-188	-0-	132	1	5880	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5835	-0-	-75	-0-	189	1	5646	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	191	1	5756	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
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	340	1	9756	2	N	-0-					-0-
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	318	1	9227	2	N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	286	1	8106	2	N	-0-					-0-
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	285	1	8232	2	N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
*05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	268	1	7668	2	N	-0-					-0-

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
*11	4560	X	4493	-0-	-67	-0-	153	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	150	1	4308	2	N	-0-					-0-
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4283	-0-	-38	-0-	146	1	4137	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	151	1	4344	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	150	1	4297	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 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
12	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	79	1	3133	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	78	1	3144	3	N	-0-					-0-
02	3016	X	2965	-0-	-51	-0-	72	1	2893	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	69	1	2942	3	N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	80	1	3177	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	108	1	3082	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 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
*11	4290	X	3855	-0-	-435	-0-	131	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	134	1	3853	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	129	1	3735	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3734	-0-	-181	-0-	127	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	134	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	2	N	-0-					-0-
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	137	1	3933	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	142	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	134	1	3947	3	N	-0-					-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	124	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	132	1	4031	3	N	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	127	1	3816	3	N	-0-					-0-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	128	1	3808	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 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
12	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	166	1	4498	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	157	1	4368	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4340	-0-	-97	-0-	145	1	4195	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	153	1	4416	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4422	-0-	-168	-0-	146	1	4276	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	146	1	4167	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 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
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	67	1	2761	3	N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	64	1	2629	3	N	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	68	1	2866	3	N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	N	-0-					-0-
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	N	-0-					-0-

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
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	55	1	1426	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	43	1	1201	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	53	1	1468	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	43	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	33	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	42	1	1210	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 #: 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
12	2511	N	2166	-0-	-345	-0-	75	1	2091	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	75	1	2101	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1910	-0-	-265	-0-	68	1	1842	3	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	63	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	60	1	1734	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
12	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	84	1	2322	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2033	-0-	-447	-0-	68	1	1965	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	1551	-0-	-653	-0-	53	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	66	1	1878	3	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	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
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	72	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	95	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	95	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	93	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	95	1	2725	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	86	1	2284	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2157	3	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	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
12	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	61	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	68	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	60	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	63	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	57	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	59	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

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
12	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	459	1	5636	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5832	-0-	-678	-0-	463	1	5369	2	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	438	1	5120	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	541	1	5779	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5954	-0-	-316	-0-	519	1	5435	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5928	-0-	-179	-0-	521	1	5407	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
12	4247	X	3603	-0-	-644	-0-	81	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	78	1	3417	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3286	-0-	-484	-0-	75	1	3211	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	74	1	3225	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	71	1	3089	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	74	1	3227	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
12	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	241	1	6544	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	235	1	6512	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6204	-0-	-350	-0-	211	1	5993	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	218	1	6335	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6420	-0-	-150	-0-	216	1	6204	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6609	-0-	-180	-0-	224	1	6385	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
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	125	1	3393	3	Y	1					-0-
							1	9									
01	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3304	-0-	-89	-0-	80	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	116	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	112	1	3258	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	115	1	3318	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
*11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	218	1	6208	2	N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	211	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	205	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	180	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	168	1	4815	2	N	-0-					-0-
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	167	1	4777	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
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	-0-					18
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	2					20
							2	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	2					22
							2	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-					22
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					22
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	650	3	Y	-0-					22

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
12	1023	X	859	-0-	-164	-0-	32	1	827	3	Y	-0-					16
01	1023	X	883	-0-	-140	-0-	31	1	852	3	Y	-0-	14	1			2
02	957	X	819	-0-	-138	-0-	30	1	786	3	Y	3					5
							3	9									
03	899	X	803	-0-	-96	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					5
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					5
05	868	X	594	-0-	-274	-0-	19	1	575	3	Y	-0-					5

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
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
12	2821	X	2388	-0-	-433	-0-	68	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	76	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	73	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	63	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	64	1	1691	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	96	1	3960	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	94	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3669	-0-	-101	-0-	83	1	3586	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	86	1	3785	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	83	1	3714	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	89	1	3843	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
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	46	1	1988	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	40	1	1752	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	1392	-0-	-609	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	39	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	37	1	1585	3	N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	38	1	1809	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 #: 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
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	99	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	93	1	3818	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3727	-0-	-43	-0-	88	1	3639	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	85	1	3703	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	81	1	3392	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	89	1	3835	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	54	1	2199	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	54	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2106	-0-	-40	-0-	49	1	2057	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	53	1	2190	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	106	1	4413	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	106	1	4401	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4084	-0-	-440	-0-	91	1	3993	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	100	1	4375	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	97	1	4263	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	102	1	4387	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	39	1	1572	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	39	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1463	-0-	-103	-0-	33	1	1430	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	32	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	30	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	32	1	1322	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	94	1	4020	3	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	3665	3	N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	92	1	4002	3	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	90	1	3874	3	N	-0-					-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	90	1	3990	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	85	1	3620	3	N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	87	1	3772	3	N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	75	1	3302	3	N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	3	N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	76	1	3527	3	N	-0-					-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	79	1	3634	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	132	1	5257	3	N	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	130	1	5262	3	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	121	1	4870	3	N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	117	1	4956	3	N	-0-					-0-
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	177	1	5149	3	N	-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 #: 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
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	119	1	4791	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	169	1	4711	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4510	-0-	-130	-0-	105	1	4405	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	100	1	4332	3	N	-0-					-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	158	1	4577	3	N	-0-					-0-

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
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	Y	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 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
12	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	126	1	4932	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	123	1	4863	3	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4703	-0-	-82	-0-	112	1	4591	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	109	1	4707	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4931	-0-	-122	-0-	113	1	4818	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 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
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	193	1	5203	3	Y	-0-					-0-
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	191	1	5186	3	Y	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	3	Y	-0-					-0-
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	182	1	5392	3	Y	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	3	Y	-0-					-0-
*05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	188	1	5403	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5729	-0-	-37	-0-	201	1	5528	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5677	-0-	-89	-0-	195	1	5482	3	Y	-0-					-0-
*02	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	183	1	5190	3	Y	-0-					-0-
*03	5766	X	5628	-0-	-138	-0-	183	1	5445	3	Y	-0-					-0-
*04	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	183	1	5294	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	188	1	5449	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 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
12	6386	X	6317	-0-	-69	-0-	223	1	6094	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6277	-0-	-109	-0-	218	1	6059	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5897	-0-	-77	-0-	143	1	5754	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	143	1	6104	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	203	1	5848	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	207	1	6025	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 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
12	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	104	1	4171	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	99	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3919	-0-	-170	-0-	96	1	3823	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	92	1	3869	3	Y	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	142	1	4166	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	140	1	4047	3	Y	-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 #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	6012	-0-	-126	-0-	147	1	5865	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	201	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5608	-0-	-134	-0-	130	1	5478	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5958	-0-	-118	-0-	137	1	5821	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	189	1	5567	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	195	1	5720	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	197	1	5047	3	Y	8					87
							9	9									
01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	199	1	5168	3	Y	20					107
							22	9									
*02	5075	X	4755	-0-	-320	-0-	170	1	4581	3	Y	4					111
							4	9									
*03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	186	1	5141	3	Y	-0-					116
*04	5220	X	3020	-0-	-2200	-0-	104	1	2916	3	Y	-0-	111	1			-0-
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	203	1	5489	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 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
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	54	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	75	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1948	3	Y	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	-0-					-0-
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 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
12	12896	X	10462	-0-	-2434	-0-	352	1	10110	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10145	-0-	-2503	-0-	338	1	9807	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	9231	-0-	-1528	-0-	315	1	8916	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9501	-0-	-2000	-0-	318	1	9183	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8952	-0-	-1638	-0-	301	1	8651	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9166	-0-	-1281	-0-	309	1	8857	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

12	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	203	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	200	1	5799	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5346	-0-	-599	-0-	182	1	5164	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5492	-0-	-770	-0-	184	1	5308	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	178	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5477	-0-	-568	-0-	185	1	5292	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	80	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2141	-0-	-63	-0-	49	1	2092	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	78	1	2193	3	Y	6					6
							7	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

12	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	77	1	1931	3	Y	10					44
							11	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	92	1	2379	3	Y	23					67
							25	9									
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	89	1	2415	3	Y	15					82
							17	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	92	1	2419	3	Y	2					84
							2	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	13					97
							14	9									
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2370	3	Y	12					109
							13	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	180	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	183	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	174	1	4985	2	N	-0-					-0-
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	175	1	5016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	112	1	2854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	110	1	2792	3	Y	-0-					-0-
02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	103	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	101	1	2703	3	Y	22					22
							24	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
12	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	48	1	1883	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	45	1	1826	3	Y	-0-					2
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	47	1	1860	3	Y	-0-					2
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	52	1	1992	3	Y	-0-					2
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1959	3	Y	4					6
							4	9									
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	66	1	1875	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									

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
*11	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	152	1	4317	2	N	-0-					-0-
*12	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	153	1	4383	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	151	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4218	-0-	-335	-0-	144	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	149	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	149	1	4270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	23	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	21	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	92	1	3584	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	85	1	3519	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3390	-0-	-61	-0-	80	1	3310	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	84	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	81	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	82	1	3476	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	84	1	3368	3	N	-0-					-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	85	1	3489	3	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	80	1	3232	3	N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	84	1	3427	3	N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	80	1	3301	3	N	-0-					-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	82	1	3383	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 #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 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
*11	5550	X	5282	-0-	-268	-0-	179	1	5103	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	185	1	5314	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	183	1	5315	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4964	-0-	-256	-0-	169	1	4795	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	182	1	5240	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	175	1	5032	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	176	1	5033	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 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
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	809	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	784	1	3489	2	N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	351	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	169	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	178	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	183	1	5248	2	N	-0-					-0-
*05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	174	1	4981	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 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
12	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	88	1	2410	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	88	1	2491	3	Y	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	83	1	2349	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	86	1	2423	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	84	1	2381	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	86	1	2433	3	Y	-0-					-0-

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
12	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	54	1	2205	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	54	1	2275	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2111	-0-	-122	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	54	1	2296	3	N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					-0-
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	75	1	2285	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
12	4681	X	4221	-0-	-460	-0-	95	1	4126	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	96	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4085	-0-	-178	-0-	93	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	96	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	138	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	141	1	4028	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
12	10695	X	4003	-0-	-6692	-0-	143	1	3860	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	5777	-0-	-4918	-0-	203	1	5574	3	N	-0-					-0-
02	10005	X	7687	-0-	-2318	-0-	263	1	7424	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	8847	-0-	-1848	-0-	297	1	8550	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	5693	-0-	-4657	-0-	194	1	5499	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	1614	-0-	-6601	-0-	54	1	1560	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 #: 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
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	112	1	4358	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	117	1	4626	3	N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	97	1	4011	3	N	-0-					-0-
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	99	1	4254	3	N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	95	1	3992	3	N	-0-					-0-
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	106	1	4293	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1426	3	22	9	Y	20	66	1			21
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1326	3	15	9	Y	14					35
*02	1305	N	1194	-0-	-111	-0-	1180	3	14	9	Y	13					48
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	3	22	9	Y	20	47	1			21
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			21
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1432	3	30	9	Y	27	25	1			23

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

12	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	141	1	3616	3	Y	41	78	1			55
							45	9									
01	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	140	1	3699	3	Y	64					119
							70	9									
02	3741	X	3424	-0-	-317	-0-	125	1	3290	3	Y	8					127
							9	9									
03	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	128	1	3511	3	Y	-0-					127
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	130	1	3454	3	Y	81	186	1			22
							89	9									
05	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	136	1	3591	3	Y	25					47
							28	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

12	806	N	743	-0-	-63	-0-	27	1	716	3	Y	-0-					5
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					5
02	754	N	694	-0-	-60	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					5
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	28	1	700	3	Y	-0-					5
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					5
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	23	1	660	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	198	-0-	-670	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	79	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	67	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1629	-0-	-343	-0-	58	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	80	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	Y	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

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
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	-0-	69	1	1959	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	73	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	58	1	1659	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 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
12	6882	X	6866	-0-	-16	-0-	223	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6055	-0-	-383	-0-	206	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6520	-0-	-362	-0-	220	1	6300	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6065	-0-	-595	-0-	209	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6408	-0-	-443	-0-	220	1	6188	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 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
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	171	1	5033	2	N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	150	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	155	1	4457	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	147	1	4157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	129	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	117	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	126	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	124	1	3486	2	N	-0-					-0-
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	129	1	3472	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125	1	3416	3	N	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	107	1	3151	3	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					-0-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	115	1	3335	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3					3
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			Y	-0-					3
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			Y	-0-					3
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	Y	4					7

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	3	34	9	Y	31	51	1			-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1142	-0-	-192	-0-	1133	3	9	9	Y	8					8
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1235	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	3	14	9	Y	13	1	1			12
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	3	1	9	Y	1					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	153	1	4389	2	N	-0-					-0-
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	158	1	4565	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	145	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	160	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	154	1	4427	2	N	-0-					-0-
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	160	1	4572	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
12	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	116	1	3345	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	115	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3244	-0-	-4	-0-	111	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	110	1	3144	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
12	7130	X	6487	-0-	-643	-0-	243 2	1 9	6242	3	Y	2	2	1			-0-
01	7130	X	6349	-0-	-781	-0-	236	1	6113	3	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6005	-0-	-462	-0-	219	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	227	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	212	1	5699	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6162	-0-	-317	-0-	225	1	5937	3	Y	-0-					-0-

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
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	882	3	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	N	-0-					-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	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
12	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	87	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	87	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2381	-0-	-84	-0-	81	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	85	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	85	1	2444	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
12	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	156	1	4469	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	152	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	147	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	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 #: 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
*10	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	46	1	1806	3	Y	12					20
							13	9									
*11	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					20
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	3	Y	-0-					20
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1835	3	Y	-0-	20	1			-0-
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	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
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	40	1	1673	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	39	1	1642	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1620	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
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	75	1	3122	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	73	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	66	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	76	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	67	1	2968	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	71	1	3104	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
*11	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	264	1	7500	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	272	1	7801	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8261	-0-	-419	-0-	276	1	7985	2	N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	257	1	7277	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	269	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7685	-0-	-295	-0-	259	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	255	1	7311	2	N	-0-					-0-

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
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	39	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	39	1	1588	3	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	3	N	-0-					-0-
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	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
*11	41927	X	12139	-0-	-29788	-0-	412	1	11727	2	N	-0-					-0-
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	376	1	10801	2	N	-0-					-0-
01	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	346	1	10015	2	N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	-0-					-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	279	1	8022	2	N	-0-					-0-
*05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	277	1	7946	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 #: 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
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	93	1	2538	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	88	1	2491	3	Y	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	55	1	2127	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	60	1	2437	3	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	86	1	2492	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

12	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	154	1	4155	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	157	1	4346	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4277	-0-	-131	-0-	144	1	4133	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	146	1	4333	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	142	1	4133	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	146	1	4152	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	25	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	850	-0-	-173	-0-	20	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	781	-0-	-176	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	175	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	251	1	7267	2	N	-0-					-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	227	1	6432	2	N	-0-					-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	232	1	6697	2	N	-0-					-0-
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	221	1	6345	2	N	-0-					-0-
*05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	219	1	6281	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	51	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	44	1	1836	3	Y	4					4
							4	9									
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	66	1	1867	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

12	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	72	1	1827	3	Y	-0-	56	1			6
01	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	66	1	1777	3	Y	7					13
							8	9									
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	73	1	1931	3	Y	4					17
							4	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-					17
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	3	Y	-0-					17
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	77	1	2002	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	238	1	6839	2	N	-0-					-0-
*01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	220	1	6388	2	N	-0-					-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	201	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	201	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	188	1	5388	2	N	-0-					-0-
*05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	194	1	5546	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
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	154	1	4396	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	155	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4585	-0-	-34	-0-	153	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4059	-0-	-262	-0-	138	1	3921	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4283	-0-	-336	-0-	143	1	4140	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	145	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	143	1	4109	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
*11	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	63	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1751	-0-	-636	-0-	58	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2925	-0-	25	25	100	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	2617	N	2592	-0-	-25	-0-	87	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	64	1	1823	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
12	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	118	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5178	-0-	-30	-0-	116	1	5062	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	113	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	176	1	5044	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	4402	X	3783	-0-	-619	-0-	127	1	3656	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	140	1	4067	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3763	-0-	-297	-0-	128	1	3635	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	135	1	3901	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	132	1	3781	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	138	1	3939	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

12	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	85	1	2450	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	78	1	2261	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2146	-0-	-319	-0-	73	1	2073	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	75	1	2176	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	73	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	72	1	2056	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

12	434	N	101	-0-	-333	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			15
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	7	1	319	3	Y	-0-			15
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-			15
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	Y	-0-			15
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-			15
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-			15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	105	1	4308	3	N	-0-			-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	106	1	4308	3	N	-0-			-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	97	1	3960	3	N	-0-			-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	100	1	4255	3	N	-0-			-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	135	1	4077	3	N	-0-			-0-
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	141	1	4211	3	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 #: 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
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	51	1	1958	3	Y	-0-					3
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	3	Y	-0-					3
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					3
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-					3
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

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
12	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	125	1	3353	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3906	X	3111	-0-	-795	-0-	112	1	2999	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2710	-0-	-567	-0-	91	1	2619	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	101	1	2877	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	98	1	2772	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
12	2480	X	2092	-0-	-388	-0-	54	1	2028	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
01	2480	X	2442	-0-	-38	-0-	59	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	2080	-0-	-211	-0-	49	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	53	1	2054	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	70	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	79	1	2261	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
12	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	227	1	6166	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6323	-0-	-342	-0-	223	1	6100	3	Y	-0-					-0-
02	6148	X	5906	-0-	-242	-0-	143	1	5763	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	211	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	202	1	5833	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	211	1	5998	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
12	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	154	1	4260	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	150	1	4204	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3954	-0-	-222	-0-	96	1	3858	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	138	1	3972	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	133	1	3830	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	141	1	4155	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
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	238	1	6790	3	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	236	1	6961	3	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	210	1	6362	3	N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	209	1	6523	3	N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	243	1	7537	3	N	-0-					-0-
*05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	198	1	6104	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, 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
12	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	331	1	8240	3	Y	25	167	1			46
							28	9									
01	8680	X	8474	-0-	-206	-0-	324	1	8128	3	Y	20					66
							22	9									
02	8120	X	7613	-0-	-507	-0-	284	1	7293	3	Y	33					99
							36	9									
03	8680	X	8594	-0-	-86	-0-	307	1	8264	3	Y	21	74	1			46
							23	9									
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	301	1	8067	3	Y	18	3	1			61
							20	9									
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	307	1	8238	3	Y	22					83
							24	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 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
*12	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	350	1	10063	2	N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	323	1	9364	2	N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	293	1	8300	2	N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	292	1	8418	2	N	-0-					-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	2	N	-0-					-0-
*05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	275	1	7870	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 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
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	79	1	2144	3	Y	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	79	1	2159	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2068	-0-	-20	-0-	49	1	2019	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	73	1	2062	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 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
12	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	117	1	4639	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	118	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4421	-0-	-132	-0-	105	1	4316	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	106	1	4353	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	153	1	4405	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	157	1	4393	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 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
12	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	75	1	3094	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	73	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	3016	X	2940	-0-	-76	-0-	66	1	2874	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	70	1	3084	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	66	1	2924	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	69	1	2989	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 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
12	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	156	1	4491	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	153	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4292	-0-	-174	-0-	146	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	152	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	150	1	4307	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	155	1	4432	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
12	T. A.		772	-0-	772	772	27	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		687	-0-	687	1459	24	1	663	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		621	-0-	621	2080	23	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		614	-0-	614	2694	22	1	592	3	Y	-0-			-0-
04	3345	X	651	-0-	-2694	-0-	22	1	629	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	19	1	499	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	79	1	3199	3	N	-0-			-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	73	1	3179	3	N	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	66	1	2831	3	N	-0-			-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	3	N	-0-			-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	3	N	-0-			-0-
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	25	1	1087	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	26	1	1076	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	966	-0-	-107	-0-	24	1	942	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1051	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	23	1	1005	3	N	-0-			-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	3	N	-0-			-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	78	1	3253	3	N	-0-			-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	80	1	3207	3	N	-0-			-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	70	1	3073	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	66	1	2844	3	N	-0-			-0-
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	64	1	2810	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	92	1	3625	3	Y	-0-			-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	91	1	3631	3	Y	-0-			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	81	1	3404	3	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	84	1	3588	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	82	1	3478	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

12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	102	1	3977	3	Y	-0-			-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	98	1	3912	3	Y	-0-			-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	88	1	3694	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	91	1	3899	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	88	1	3766	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	93	1	3874	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
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	87	1	3438	3	Y	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	85	1	3432	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	80	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	84	1	3416	3	Y	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	80	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	25	1	1035	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	26	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	24	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	23	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	0	N	-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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	8					26
							9	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	3	Y	6					32
							7	9									
*02	754	N	155	-0-	-599	-0-	8	1	146	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

12	3813	X	3474	-0-	-339	-0-	300	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	305	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	279	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	278	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	272	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	264	1	2742	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 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
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	38	1	1075	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	37	1	1126	3	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	3	N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	3	N	-0-					-0-

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
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1968	-0-	-4	-0-	48	1	1920	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	60	1	1766	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	44	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	47	1	1946	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	49	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2038	3	N	-0-					-0-
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 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
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	54	1	1612	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 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
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	80	1	2049	3	Y	-0-					12
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	3	Y	-0-					12
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	47	1	1883	3	Y	50					62
							55	9									
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	71	1	1924	3	Y	-0-					62
*04	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					62
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1846	3	Y	80					142
							88	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 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
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	88	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	N	-0-					-0-
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	2	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 #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 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	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	123	1	5399	3	Y	-0-					4
*07	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	134	1	5608	3	Y	-0-					4
*08	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	138	1	5526	3	Y	-0-					4
*09	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	127	1	5393	3	Y	-0-					4
*10	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	134	1	5494	3	Y	-0-					4
*11	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	137	1	5300	3	Y	-0-					4
*12	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	140	1	5433	3	Y	-0-					4
*01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	136	1	5432	3	Y	-0-					4
*02	5249	X	5222	-0-	-27	-0-	127	1	5095	3	Y	-0-					4
*03	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	128	1	5405	3	Y	-0-					4
*04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	181	1	5126	3	Y	-0-					4
05	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	181	1	5243	3	Y	-0-					2

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
12	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	107	1	4195	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	104	1	4172	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	4005	-0-	-84	-0-	96	1	3909	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	99	1	4162	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	140	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	145	1	4082	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					18
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					18
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					18
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					18
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					18

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
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	25	1	961	3	N	-0-					-0-
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	21	1	852	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	N	-0-					-0-
03	992	N	805	-0-	-187	-0-	16	1	789	3	N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	15	1	765	3	N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	19	1	811	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
12	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	239	1	6434	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	6974	-0-	-931	-0-	247	1	6727	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6095	-0-	-749	-0-	211	1	5884	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	216	1	6022	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	5855	-0-	-895	-0-	202	1	5653	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	211	1	5937	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
12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	308	1	8843	2	N	-0-					-0-
01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	295	1	8553	2	N	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	274	1	7767	2	N	-0-					-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	276	1	7957	2	N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-
*05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	264	1	7566	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 #: 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
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	33	1	937	2	N	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-			-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	34	1	972	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
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-			-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	139	1	4037	2	N	-0-			-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	129	1	3653	2	N	-0-			-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-			-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	119	1	3404	2	N	-0-			-0-
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	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
12	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	88	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	110	1	3201	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2961	-0-	-26	-0-	101	1	2860	2	N	-0-			-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	108	1	3126	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	100	1	2879	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	101	1	2902	2	N	-0-			-0-

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
12	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	131	1	3767	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4116	-0-	-1557	-0-	137	1	3979	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	135	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	139	1	4019	2	N	-0-			-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	136	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	141	1	4032	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
12	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	141	1	5613	3	Y	-0-			-0-
01	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	137	1	5497	3	Y	-0-			-0-
02	5423	X	5322	-0-	-101	-0-	127	1	5195	3	Y	-0-			-0-
*03	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	129	1	5499	3	Y	-0-			-0-
04	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	125	1	5309	3	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	126	1	5439	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
12	4154	X	3513	-0-	-641	-0-	118	1	3395	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3296	-0-	-858	-0-	109	1	3187	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3221	-0-	-433	-0-	110	1	3111	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	104	1	3166	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	113	1	3150	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2484	-0-	-1019	-0-	85	1	2399	2	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 "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
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4743	X	2367	-0-	-2376	-0-	80	1	2287	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2826	-0-	-1855	-0-	94	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	159	1	4499	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	156	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-

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
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	23	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	563	-0-	-522	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	10					10
							11	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					-0-

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
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	-0-					43
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-					43
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	3	Y	16	59	1			-0-
							18	9									
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	51	1	1451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	54	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1830	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	4					29
							4	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1					30
							1	9									
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					30
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	2					32
							2	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32

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
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	7	1	327	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	8	1	246	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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
12	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	168	1	6552	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6616	-0-	-328	-0-	162	1	6454	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6208	-0-	-288	-0-	151	1	6057	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	216	1	6102	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	224	1	6232	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	208	1	5629	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	209	1	5691	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	5397	-0-	-258	-0-	187	1	5210	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	195	1	5565	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	187	1	5294	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	193	1	5484	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	78	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	77	1	2198	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	74	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2109	-0-	-124	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	75	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	72	1	2051	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

12	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	103	1	2632	3	Y	7					39
							8	9									
01	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	109	1	2783	3	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
02	2610	N	2604	-0-	-6	-0-	96	1	2507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	100	1	2669	3	Y	2					2
							2	9									
04	2820	N	2628	-0-	-192	-0-	95	1	2530	3	Y	3					5
							3	9									
05	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-					5

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

*11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	359	1	10202	2	N	-0-					-0-
12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	348	1	10007	2	N	-0-					-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	335	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	310	1	8778	2	N	-0-					-0-
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	314	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	299	1	8584	2	N	-0-					-0-
*05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	301	1	8623	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	315	1	8769	3	N	-0-					-0-
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	301	1	8563	3	N	-0-					-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	268	1	7787	3	N	-0-					-0-
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	271	1	8026	3	N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	N	-0-					-0-
*05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	256	1	7467	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

12	3007	X	2375	-0-	-632	-0-	89	1	2286	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	84	1	2101	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2527	-0-	-286	-0-	95	1	2432	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	93	1	2519	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	75	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	85	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	79	1	2272	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 "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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	61	1	1593	3	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	59	1	1612	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
12	3100	N	3207	-0-	107	287	72	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	3278	X	2991	-0-	-287	-0-	67	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	54	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	61	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2038	2	N	-0-					-0-
*05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	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
12	2201	N	1453	-0-	-748	-0-	49	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	59	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3146	-0-	246	246	107	1	3039	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3337	-0-	237	483	112	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3142	-0-	142	625	106	1	3036	2	N	-0-					-0-
*05	3765	X	3140	-0-	-625	-0-	106	1	3034	2	N	-0-					-0-

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
*09	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	112	1	4700	3	Y	17					17
							19	9									
*10	5084	X	4970	-0-	-114	-0-	123	1	4847	3	Y	-0-					17
*11	4920	X	4281	-0-	-639	-0-	156	1	4125	3	Y	-0-					17
*12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	160	1	4241	3	Y	-0-					17
*01	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	165	1	4452	3	Y	-0-	17	1			-0-
*02	4582	X	4415	-0-	-167	-0-	157	1	4258	3	Y	-0-					-0-
*03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	166	1	4745	3	Y	-0-					-0-
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	159	1	4504	3	Y	-0-					-0-
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	168	1	4662	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	8541	-0-	-2774	-0-	302	1	8239	3	Y	-0-					-0-
01	10819	X	8091	-0-	-2728	-0-	285	1	7806	3	Y	-0-					-0-
02	9396	X	7439	-0-	-1957	-0-	256	1	7183	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7400	-0-	-2086	-0-	247	1	7153	3	Y	-0-					-0-
*04	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	243	1	6905	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7154	-0-	-1402	-0-	246	1	6908	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	196	1	5643	2	N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	194	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	185	1	5236	2	N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	194	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	188	1	5399	2	N	-0-					-0-
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	194	1	5552	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 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
*11	5100	X	4722	-0-	-378	-0-	160	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	159	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4729	-0-	-324	-0-	158	1	4571	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4406	-0-	-321	-0-	150	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	152	1	4352	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1326	-0-	-8	-0-	45	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	17	1			20
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					20
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	Y	5					25
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4					29
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	Y	5					34
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	3	9	9	Y	8	22	1			20

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 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
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1423	3	56	9	Y	51	61	1			-0-
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	3	14	9	Y	13					13
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	3	41	9	Y	37	50	1			-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 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
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	883	3	10	9	Y	9					9

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 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
12	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	126	1	4904	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	123	1	5049	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4798	-0-	-103	-0-	119	1	4679	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	120	1	4993	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	167	1	4779	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	163	1	4611	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 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
12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	76	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1783	-0-	-44	-0-	63	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	112	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	100	1	2947	2	N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	104	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	102	1	2435	2	N	-0-					-0-

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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	49	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	47	1	2048	3	Y	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1	1877	3	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	46	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-					-0-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-					-0-
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-					-0-
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1861	3	N	-0-					-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					-0-
*10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	46	1	1778	3	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	42	1	1751	3	N	-0-					-0-
*12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	45	1	1809	3	N	-0-					-0-
*01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	45	1	1775	3	N	-0-					-0-
*02	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	40	1	1650	3	N	-0-					-0-
*03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	39	1	1644	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	38	1	1734	3	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 #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74	1	1992	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	68	1	1967	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1923	-0-	-49	-0-	68	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	66	1	1968	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	63	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	39	1	1522	3	Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1419	-0-	-60	-0-	33	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	37	1	1472	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	50	1	1461	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	54	1	2217	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	54	1	2209	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2125	-0-	-21	-0-	49	1	2076	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	53	1	2191	3	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	-0-					-0-
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	89	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	103	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	193	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-					-0-
*05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	197	1	5647	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 #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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

12	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	326	1	14202	2	N	-0-			-0-
01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	309	1	13590	2	N	-0-			-0-
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	415	1	11748	2	N	-0-			-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	415	1	11978	2	N	-0-			-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	389	1	11170	2	N	-0-			-0-
*05	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	386	1	11047	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

12	2759	N	2172	-0-	-587	-0-	70	1	2102	2	N	-0-			-0-
01	2759	N	2065	-0-	-694	-0-	66	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	73	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	68	1	1912	2	N	-0-			-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

12	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	92	1	2010	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2224	-0-	-1062	-0-	98	1	2126	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	1994	-0-	-1080	-0-	71	1	1923	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	89	1	1910	2	N	-0-			-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	2	N	-0-			-0-
*05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

12	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	136	1	4047	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	130	1	3816	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3524	-0-	-855	-0-	120	1	3404	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3715	-0-	-749	-0-	126	1	3589	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	112	1	3145	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3172	-0-	-1013	-0-	108	1	3064	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

12	8091	X	4303	-0-	-3788	-0-	140	1	4163	2	N	-0-			-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	135	1	3972	2	N	-0-			-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	98	1	2798	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	79	1	2206	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	74	1	2092	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	95	1	2830	2	N	-0-			-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2337	-0-	-418	-0-	79	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	76	1	2178	2	N	-0-			-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	122	1	3437	2	N	-0-			-0-
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	95	1	2345	3	Y	13					83
							14	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	90	1	2301	3	Y	11	78	1			16
							12	9									
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	3	Y	11	1	1			26
							12	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	3	Y	13					39
							14	9									
04	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	81	1	2146	3	Y	11					50
							12	9									
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	83	1	2147	3	Y	10					60
							11	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	72	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1432	-0-	-769	-0-	51	1	1381	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

12	9889	X	7667	-0-	-2222	-0-	267	1	7400	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	7962	-0-	-1927	-0-	269	1	7693	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6873	-0-	-1653	-0-	229	1	6644	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	7516	-0-	-1164	-0-	248	1	7268	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	6812	-0-	-1318	-0-	225	1	6587	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	6666	-0-	-1301	-0-	220	1	6446	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	3	N	-0-					-0-
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	223	1	6185	3	N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	211	1	5912	3	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	218	1	6342	3	N	-0-					-0-
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	209	1	5884	3	N	-0-					-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	206	1	5857	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	152	1	4105	3	Y	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	149	1	4154	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3984	-0-	-18	-0-	136	1	3848	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	138	1	4048	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	133	1	3841	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	140	1	3997	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

12	12989	X	7895	-0-	-5094	-0-	274	1	7621	3	Y	-0-					-0-
01	12989	X	7322	-0-	-5667	-0-	250	1	7072	3	Y	-0-					-0-
02	10614	X	6476	-0-	-4138	-0-	219	1	6257	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	6595	-0-	-3232	-0-	218	1	6377	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	6198	-0-	-2022	-0-	210	1	5988	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6275	-0-	-1630	-0-	212	1	6063	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 #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 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
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	62	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	55	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 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
12	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	195	1	5324	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	187	1	5260	3	Y	-0-					-0-
02	5220	X	5119	-0-	-101	-0-	174	1	4945	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	181	1	5210	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	175	1	4987	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	181	1	5151	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	100	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	94	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	105	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	95	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-

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
12	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	223	1	5828	3	Y	-0-					33
01	6572	X	5849	-0-	-723	-0-	213	1	5618	3	Y	16	20	1			29
							18	9									
02	5974	X	5513	-0-	-461	-0-	194	1	5317	3	Y	2					31
							2	9									
03	6045	X	5942	-0-	-103	-0-	208	1	5724	3	Y	9					40
							10	9									
04	5850	X	5661	-0-	-189	-0-	200	1	5461	3	Y	-0-	13	1			27
05	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	209	1	5675	3	Y	2					29
							2	9									

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
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	3	Y	-0-					15
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	18	20	1			13
							20	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1721	3	Y	-0-					13
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					13
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	3	Y	-0-					13

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 #: 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
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	874	1	4118	3	Y	-0-					2
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	828	1	2977	3	Y	-0-					2
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	608	1	3225	3	Y	-0-					2
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	564	1	3369	3	Y	1					3
							1	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	820	1	3550	3	Y	-0-					3
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	642	1	3685	3	Y	-0-					3

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
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	764	1	5501	2	N	-0-					-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	786	1	5311	2	N	-0-					-0-
*02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	757	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	827	1	4975	2	N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	785	1	4128	2	N	-0-					-0-
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	739	1	2475	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3912	3	Y	8					66
							9	9									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	146	1	3858	3	Y	12	78	1			-0-
							13	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	139	1	3655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	142	1	3834	3	Y	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3859	3	Y	28					28
							31	9									
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	149	1	3919	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									

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
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	59	1	1554	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	55	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	59	1	1602	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
12	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	942	-0-	-639	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	434	-0-	-1103	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	42	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	55	1	1585	2	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 #: 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
12	899	N	542	-0-	-357	-0-	20	1	522	3	N	-0-					-0-
01	868	N	350	-0-	-518	-0-	13	1	337	3	N	-0-					-0-
02	754	N	160	-0-	-594	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			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
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1112	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	601	-0-	-3615	-0-	601	1			N	-0-					-0-
02	4959	X	1688	-0-	-3271	-0-	749	1	939	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2181	-0-	-3120	-0-	735	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	403	-0-	-4727	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1070	1	4697	2	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
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
05	713	N	281	-0-	-432	-0-	11	1	270	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
*11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	212	1	6023	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	5996	-0-	-1971	-0-	202	1	5794	2	Y	-0-					-0-
01	7905	X	5941	-0-	-1964	-0-	198	1	5743	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	5199	-0-	-1616	-0-	177	1	5022	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	170	1	4895	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5133	-0-	-1077	-0-	173	1	4960	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	176	1	5053	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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					2
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					2
02	638	N	107	-0-	-531	-0-	107	3			Y	-0-					2
03	806	N	450	-0-	-356	-0-	421	3	29	9	Y	26	28	1			-0-
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3					3

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
12	992	N	272	-0-	-720	-0-	10	1	262	3	N	-0-					-0-
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	6	1	168	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 #: 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
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	46	1	1213	3	Y	-0-					2
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					2
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-					2
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	41	1	1114	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	127	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	141	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	180	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	163	1	4676	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	169	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4248	-0-	-392	-0-	145	1	4103	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	150	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4577	-0-	-223	-0-	154	1	4423	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	126	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	133	1	3807	2	N	-0-					-0-
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	133	1	3819	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

12	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	81	1	2074	3	Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	75	1	2087	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	78	1	2129	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 #: 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
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	35	1	1395	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	33	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1333	-0-	-30	-0-	32	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	31	1	1376	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	32	1	1360	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
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	3218	3	Y	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	Y	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	3	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	73	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	76	1	3165	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
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1665	-0-	-46	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	55	1	1623	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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	16	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	15	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	13	1	508	3	Y	-0-					-0-

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
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	10	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	13	1	427	3	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	9	1	414	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 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
12	10726	X	9404	-0-	-1322	-0-	224	1	9180	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	9139	-0-	-1587	-0-	213	1	8926	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	8383	-0-	-1361	-0-	196	1	8187	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8721	-0-	-1075	-0-	193	1	8528	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8180	-0-	-1090	-0-	185	1	7995	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8241	-0-	-1152	-0-	184	1	8057	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 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
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	246	1	7074	2	N	-0-					-0-
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	238	1	6901	2	N	-0-					-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	228	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-					-0-
*05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	227	1	6514	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 WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	3	Y	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	99	1	2650	3	Y	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	-0-					-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2667	3	Y	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	Y	-0-					-0-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2702	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 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
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	149	1	6212	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6281	-0-	-74	-0-	146	1	6135	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5861	-0-	-84	-0-	138	1	5723	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	132	1	5950	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5877	-0-	-273	-0-	133	1	5744	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	133	1	5906	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	N	-0-					-0-
01	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	432	1	12521	2	N	-0-					-0-
02	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	382	1	10823	2	N	-0-					-0-
03	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	379	1	10952	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	353	1	10147	2	N	-0-					-0-
*05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	348	1	9980	2	N	-0-					-0-

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
12	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	139	1	2598	3	Y	25					64
							28	9									
01	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	140	1	2591	3	Y	-0-	64	1			-0-
02	2726	X	2648	-0-	-78	-0-	128	1	2514	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	131	1	2606	3	Y	11					15
							12	9									
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	126	1	2463	3	Y	2					17
							2	9									
05	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	89	1	2304	3	Y	3					20
							3	9									

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
*11	6330	X	6165	-0-	-165	-0-	209	1	5956	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	210	1	6039	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	209	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5738	-0-	-294	-0-	196	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	199	1	5756	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5962	-0-	-300	-0-	201	1	5761	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
12	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	113	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	115	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4865	-0-	-94	-0-	111	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	114	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	113	1	4900	2	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. "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
12	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	216	1	5982	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5585	-0-	-1018	-0-	193	1	5392	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5446	-0-	-731	-0-	183	1	5263	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5634	-0-	-690	-0-	182	1	5452	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	175	1	5078	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	177	1	5219	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

12	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	113	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	115	1	5073	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4860	-0-	-650	-0-	111	1	4749	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	113	1	4963	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	110	1	4779	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	112	1	4870	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

12	13299	X	12296	-0-	-1003	-0-	431	1	11865	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	11928	-0-	-1371	-0-	407	1	11521	3	N	-0-					-0-
02	12064	X	10986	-0-	-1078	-0-	372	1	10614	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11419	-0-	-888	-0-	373	1	11046	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	10778	-0-	-1132	-0-	358	1	10420	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	10874	-0-	-1433	-0-	355	1	10519	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

12	1612	X	1601	-0-	-11	-0-	62	1	1538	3	Y	1					12
							1	9									
01	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	60	1	1488	3	Y	14	26	1			-0-
							15	9									
02	1537	X	1482	-0-	-55	-0-	52	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1342	-0-	-301	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	48	1	1256	3	Y	12					12
							13	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 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
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	59	1	1472	3	Y	2					45
							2	9									
01	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	55	1	1441	3	Y	23					68
							25	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	3	Y	-0-	68	1			-0-
03	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	50	1	1275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	48	1	1295	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	54	1	1489	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 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
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					2
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	3			Y	-0-					2
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					2
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

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
12	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	73	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	73	1	1977	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	1827	N	1813	-0-	-14	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	68	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	71	1	1916	3	Y	-0-					-0-

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
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	77	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	1942	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1987	3	Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	20					20
							22	9									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	76	1	1974	3	Y	-0-	17	1			-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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	3	Y	-0-					1
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	1					2
							1	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	5					7
							6	9									
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	36	1	971	3	Y	-0-					7
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	-0-					7
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	35	1	912	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	128	1	3115	3	Y	11					51
							12	9									
01	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	126	1	3155	3	Y	5	56	1			-0-
							6	9									
02	3074	X	2964	-0-	-110	-0-	110	1	2853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	119	1	3035	3	Y	2					2
							2	9									
04	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	114	1	2858	3	Y	1					3
							1	9									
05	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	117	1	2956	3	Y	-0-					3

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
12	6820	X	5849	-0-	-971	-0-	205	1	5644	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	201	1	5721	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5538	-0-	-30	-0-	184	1	5354	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5772	-0-	-87	-0-	190	1	5582	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	2581	-0-	-3149	-0-	84	1	2497	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	1848	-0-	-4073	-0-	60	1	1788	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
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	3	N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2172	3	N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-

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
12	3029	N	2978	-0-	-51	-0-	110	1	2868	3	Y	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	103	1	2688	3	Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	3	Y	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	3	Y	-0-					-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	97	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	113	1	3106	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
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	178	1	4865	3	Y	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	169	1	4827	3	Y	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	159	1	4518	3	Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	161	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	3	Y	-0-					-0-
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	171	1	4939	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	3	Y	-0-					4
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	97	1	2427	3	Y	-0-					4
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	Y	-0-					4
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	93	1	2482	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	90	1	2421	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	249	1	7159	2	Y	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	305	1	8831	2	Y	-0-					-0-
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	301	1	8534	2	Y	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	298	1	8608	2	Y	-0-					-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	267	1	7661	2	Y	-0-					-0-
*05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	300	1	8607	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	107	1	2648	3	Y	48					74
							53	9									
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	114	1	2861	3	Y	51					125
							56	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	102	1	2707	3	Y	46	153	1			18
							51	9									
03	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	100	1	2691	3	Y	26					44
							29	9									
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	102	1	2579	3	Y	7					51
							8	9									
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	106	1	2830	3	Y	9					60
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	745	-0-	-247	-0-	27	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	23	1	618	3	Y	1					1
							1	9									
02	899	N	577	-0-	-322	-0-	21	1	538	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	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 #: 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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1199	3	Y	2					10
							2	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	11					21
							12	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	6	25	1			2
							7	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	1					3
							1	9									
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-					3

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	56	1	495	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1392	3									
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1477	3									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1420	3									
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	49	1	484	2	Y	6	6	1			-0-
							1458	3	7	9							

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

12	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

12	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	68	1	1751	3	Y	-0-					12
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	79	1	2014	3	Y	-0-					12
02	1972	N	1952	-0-	-20	-0-	68	1	1884	3	Y	-0-					12
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					12
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-					12
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	71	1	1922	3	Y	-0-					12

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	52	1	1381	3	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	49	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	54	1	1534	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-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
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	59	1	2396	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2312	-0-	-8	-0-	56	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	60	1	2399	3	Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	56	1	2394	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
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	48	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	3	Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	3	Y	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	57	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	68	1	2075	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
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	44	1	1706	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	45	1	1716	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1627	-0-	-55	-0-	39	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	45	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	62	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	60	1	1672	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
12	2263	X	1895	-0-	-368	-0-	1004	1	891	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1309	-0-	-954	-0-	778	1	531	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1117	-0-	-1000	-0-	716	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	929	1	763	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	827	-0-	-1003	-0-	827	1			N	-0-					-0-
05	1891	X	760	-0-	-1131	-0-	760	1			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	48	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1225	-0-	-196	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	41	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	472	-0-	-938	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

12	1891	X	35	-0-	-1856	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	23	-0-	-1527	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

12	3100	N	3301	-0-	201	201	107	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3236	-0-	136	337	106	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2952	-0-	52	389	98	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3490	X	3101	-0-	-389	-0-	98	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	117	1	3096	2	N	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3157	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

12	5673	X	5317	-0-	-356	-0-	176	1	5141	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	158	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4108	-0-	-1199	-0-	149	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4101	-0-	-1572	-0-	130	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4441	-0-	-719	-0-	154	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3960	-0-	-1372	-0-	130	1	3830	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	642	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

12	4278	X	3385	-0-	-893	-0-	109	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3002	-0-	-1276	-0-	98	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2638	-0-	-697	-0-	90	1	2548	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	96	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	93	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	96	1	2466	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

12	8122	X	7625	-0-	-497	-0-	299	1	7326	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7437	-0-	-654	-0-	272	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6757	-0-	-725	-0-	240	1	6517	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7354	-0-	-520	-0-	317	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6712	-0-	-758	-0-	268	1	6444	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7314	-0-	-312	-0-	7314	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
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	96	1	2835	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	96	1	2822	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2284	-0-	-471	-0-	78	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	84	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	N	-0-			-0-
*05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	263	1	7411	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1614	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-			-0-
03	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	1323	1	975	2	N	-0-			-0-
*04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1140	1	4518	2	N	-0-			-0-
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1022	1	2615	2	N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	693	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5019	-0-	1919	1919	1064	1	3955	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3048	-0-	48	1967	1077	1	1971	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3330	-0-	230	2197	1033	1	2297	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	85	1	2473	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	68	1	2073	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	1774	-0-	-401	-0-	58	1	1716	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1769	-0-	-556	-0-	62	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	63	1	1704	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1743	-0-	-582	-0-	64	1	1679	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	106	1	3127	2	N	-0-			-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	171	1	5063	2	N	-0-			-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	162	1	4696	2	N	-0-			-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	200	1	5724	2	N	-0-			-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	194	1	5318	2	N	-0-			-0-
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	192	1	5428	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
12	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	69	1	2723	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	66	1	2721	3	Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	Y	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	92	1	3825	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	98	1	2939	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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	63	1	1633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1702	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
12	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	38	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	39	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	37	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	54	1	1591	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
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	23	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	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
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	83	1	2277	3	Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	Y	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	55	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2223	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
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	92	1	2484	3	Y	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2465	3	Y	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	57	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	81	1	2378	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	77	1	2269	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	84	1	2317	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
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	34	1	1339	3	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1382	-0-	-10	-0-	33	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	30	1	1405	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	33	1	1454	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
12	9300	X	7634	-0-	-1666	-0-	181	1	7453	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	7330	-0-	-1970	-0-	169	1	7161	3	Y	-0-					-0-
02	8410	X	6556	-0-	-1854	-0-	149	1	6407	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	6852	-0-	-1766	-0-	154	1	6698	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6315	-0-	-1485	-0-	141	1	6174	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	203	1	6150	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
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	1					21
							1	9									
*01	620	N	580	-0-	-40	-0-	20	1	558	3	Y	2	22	1			1
							2	9									
*02	580	N	467	-0-	-113	-0-	16	1	451	3	Y	-0-					1
*03	620	N	548	-0-	-72	-0-	21	1	527	3	Y	-0-					1
*04	570	N	554	-0-	-16	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	669	3	Y	1					2
							1	9									

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
12	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	89	1	2249	3	Y	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	85	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2145	3	Y	12					12
							13	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	3	Y	-0-					12
04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					12
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	84	1	2260	3	Y	-0-					12

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
12	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	218	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	280	1	1555	2	N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	250	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	279	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	258	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	273	1	1781	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
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	58	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	60	1	1624	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
12	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	41	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	963	-0-	-864	-0-	24	1	939	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	31	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	37	1	1661	3	N	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	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
12	5673	X	5411	-0-	-262	-0-	190	1	5221	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	186	1	5157	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	4973	-0-	-276	-0-	167	1	4806	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	174	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	168	1	4853	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5163	-0-	-262	-0-	175	1	4988	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
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1920	3	Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	46	1	1869	3	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	63	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1927	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
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	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
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	20	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	21	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	20	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	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
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	32	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	23	1	855	3	Y	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	Y	-0-					-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	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
12	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	182	1	5039	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	123	1	4990	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4799	-0-	-102	-0-	113	1	4686	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	115	1	4778	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4943	-0-	-127	-0-	168	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	164	1	4776	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*11	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	541	1	15408	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	15586	-0-	-6734	-0-	524	1	15062	2	N	-0-					-0-
01	22320	X	14954	-0-	-7366	-0-	499	1	14455	2	N	-0-					-0-
02	20880	X	13290	-0-	-7590	-0-	453	1	12837	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	13563	-0-	-4665	-0-	454	1	13109	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	12623	-0-	-3247	-0-	425	1	12198	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	12649	-0-	-2944	-0-	427	1	12222	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	54	1	1499	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

*11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	352	1	10016	2	N	-0-					-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	320	1	9192	2	N	-0-					-0-
*01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	307	1	8911	2	N	-0-					-0-
02	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	292	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	300	1	8662	2	N	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	268	1	7683	2	N	-0-					-0-
*05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

*11	3000	N	12142	-0-	9142	26849	412	1	11730	2	N	-0-					-0-
*12	37998	X	11149	-0-	-26849	-0-	375	1	10774	2	N	-0-					-0-
01	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-					-0-
02	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	291	1	8256	2	N	-0-					-0-
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	284	1	8198	2	N	-0-					-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	257	1	7367	2	N	-0-					-0-
*05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	259	1	7415	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
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	N	-0-					-0-
02	667	N	532	-0-	-135	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	3	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-					23
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	2					25
							2	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					40
							17	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	833	3	Y	15	55	1			-0-
							17	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	23	1	615	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, 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
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	54	1	1380	3	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	64	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	3	Y	3					3
							3	9									
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	148	1	3739	3	Y	-0-					6
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	146	1	3716	3	Y	3					9
							3	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	132	1	3428	3	Y	-0-					9
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	135	1	3637	3	Y	-0-					9
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	130	1	3431	3	Y	-0-					9
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	136	1	3585	3	Y	-0-					9

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

12	2635	X	2632	-0-	-3	-0-	99	1	2533	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	91	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2362	-0-	-103	-0-	82	1	2280	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	86	1	2349	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	82	1	2273	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

*12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	228	1	5568	3	Y	38					72
							42	9									
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	255	1	6328	3	Y	85	113	1			44
							94	9									
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	211	1	5331	3	Y	43					87
							47	9									
03	5704	X	5541	-0-	-163	-0-	203	1	5194	3	Y	131					218
							144	9									
04	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	195	1	5006	3	Y	6	180	1			44
							7	9									
*05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	222	1	5530	3	Y	65					109
							72	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
12	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	48	1	1885	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	47	1	1934	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	41	1	1757	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	45	1	1837	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	43	1	1761	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	43	1	1791	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	721	-0-	-891	-0-	24	1	697	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	812	-0-	-428	-0-	22	1	790	3	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	77	-0-	-1123	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*10	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	-0-					-0-
*02	609	N	312	-0-	-297	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	70	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	46	1	2103	3	Y	-0-					2
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	3	Y	-0-					2
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2080	3	Y	-0-					2
*09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	49	1	1989	3	Y	-0-					2
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	3	Y	-0-					2
*11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	68	1	1905	3	Y	-0-					2
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	79	1	2153	3	Y	-0-					2
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	75	1	2048	3	Y	-0-					2
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-					2
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					2
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1980	3	Y	7					9
							8	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2044	3	Y	-0-					6

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	11					45
							12	9									
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	23	1	566	3	Y	23	51	1			17
							25	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					17
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					17
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	103	1	4111	3	N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	104	1	4106	3	N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	97	1	3918	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	99	1	4148	3	N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	95	1	3981	3	N	-0-					-0-
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	140	1	4021	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1417	3	Y	65	57	1			10
							72	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	5					15
							6	9									
02	1421	N	1392	-0-	-29	-0-	38	1	1352	3	Y	2					17
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	56	1	1469	3	Y	6					23
							7	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	22					45
							24	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	Y	12					57
							13	9									

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 #: 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
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2120	3	Y	21					43
							23	9									
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	78	1	2022	3	Y	17					60
							19	9									
02	2059	N	1940	-0-	-119	-0-	73	1	1856	3	Y	10					70
							11	9									
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	78	1	2051	3	Y	10					80
							11	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	35	80	1			35
							39	9									
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	89	1	2243	3	Y	-0-					35

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
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	101	1	2485	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
01	3100	N	3532	-0-	432	432	421	1	3088	3	Y	21	37	1			22
							23	9									
02	2900	N	3688	-0-	788	1220	449	1	3226	3	Y	12					34
							13	9									
03	3100	N	3784	-0-	684	1904	467	1	3292	3	Y	23	57	1			-0-
							25	9									
04	5581	X	3677	-0-	-1904	-0-	458	1	3194	3	Y	23	2	1			21
							25	9									
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	458	1	2988	3	Y	13					34
							14	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
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					38
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	30	1	764	3	Y	16	54	1			-0-
							18	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	911	3	Y	2					2
							2	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	Y	21					72
							23	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	995	3	Y	8	78	1			2
							9	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	992	3	Y	10					25
							11	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	21					46
							23	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	8					54
							9	9									

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
*11	9030	X	7860	-0-	-1170	-0-	267	1	7593	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7696	-0-	-767	-0-	259	1	7437	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7613	-0-	-850	-0-	254	1	7359	2	Y	-0-					-0-
*02	7627	X	7094	-0-	-533	-0-	242	1	6852	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7339	-0-	-814	-0-	246	1	7093	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6999	-0-	-831	-0-	236	1	6763	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7089	-0-	-599	-0-	239	1	6850	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	77	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	79	1	2006	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1958	-0-	-14	-0-	73	1	1884	3	Y	1					1
							1	9									
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	72	1	2010	3	Y	2					3
							2	9									
04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	69	1	1919	3	Y	4					7
							4	9									
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	71	1	1909	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 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
*11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	30	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	805	-0-	-528	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
02	841	N	670	-0-	-171	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
04	750	N	359	-0-	-391	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	51	1	1343	3	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	3	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	3	Y	-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 #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 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
*11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	334	1	9510	2	N	-0-					-0-
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	347	1	9977	2	N	-0-					-0-
01	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	336	1	9728	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	N	-0-					-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-					-0-
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	288	1	8258	2	N	-0-					-0-
*05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8478	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 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
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	258 22	1 9	6609	3	Y	20	20	1			-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	237	1	6282	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	215	1	5817	3	Y	-0-					-0-
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	221	1	6139	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5982	-0-	-168	-0-	212	1	5770	3	Y	-0-					-0-
*05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	232	1	6212	3	Y	-0-					-0-

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
*11	13350	X	12869	-0-	-481	-0-	437	1	12432	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13107	-0-	-502	-0-	441	1	12666	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	429	1	12445	2	N	-0-					-0-
02	12615	X	11980	-0-	-635	-0-	408	1	11572	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	12785	-0-	-669	-0-	428	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12191	-0-	-619	-0-	410	1	11781	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12575	-0-	-538	-0-	424	1	12151	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
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	38	1	1479	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1415	-0-	-35	-0-	33	1	1382	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	37	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	35	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	33	1	1476	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
12	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	66	1	1812	3	Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	3	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	61	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	60	1	1767	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	60	1	1697	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
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1322	-0-	-41	-0-	45	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	51	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	49	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	48	1	1359	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 #: 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
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	3	Y	10					10
							11	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	3	Y	12					22
							13	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	3					25
							3	9									
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	3	Y	-0-					25

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
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	13	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	582	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
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	25	1	988	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	26	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	900	-0-	-173	-0-	23	1	877	3	N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-					-0-

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
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 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
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	339	1	9742	2	N	-0-					-0-
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	304	1	8816	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	272	1	7703	2	N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	264	1	7632	2	N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-					-0-
*05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	246	1	7036	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 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
12	7626	X	7207	-0-	-419	-0-	250	1	6957	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	6874	-0-	-752	-0-	233	1	6641	3	Y	-0-					-0-
02	7018	X	6494	-0-	-524	-0-	154	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	182	1	7926	3	Y	-0-					-0-
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	246	1	7150	3	Y	-0-					-0-
*05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 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
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	25	1	996	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	26	1	1058	3	Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	23	1	877	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	23	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 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
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	157	1	4481	2	N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	156	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4121	-0-	-171	-0-	141	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	146	1	4219	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4031	-0-	-409	-0-	136	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	140	1	3996	2	N	-0-					-0-

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
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 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
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	36	1	975	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	N	-0-					-0-
02	957	N	932	-0-	-25	-0-	36	1	896	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	36	1	933	3	N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	33	1	899	3	N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	35	1	953	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	159	1	4250	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	141	1	3741	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	4235	-0-	-57	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	158	1	4365	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	145	1	4087	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	151	1	4210	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	3	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	Y	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 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
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	317	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	278	1	8051	2	N	-0-					-0-
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	251	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	236	1	6788	2	N	-0-					-0-
*05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	237	1	6785	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	125	1	3545	2	N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	119	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	114	1	3273	2	N	-0-					-0-
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	114	1	3275	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	50	1	2133	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	48	1	2108	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	2032	-0-	-27	-0-	49	1	1983	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	47	1	2116	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	45	1	2031	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	45	1	2097	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	183	1	4549	3	Y	19	84	1			4
							21	9									
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	203	1	5157	3	Y	22					26
							24	9									
*02	4611	X	3927	-0-	-684	-0-	146	1	3757	3	Y	22					48
							24	9									
03	4743	X	3377	-0-	-1366	-0-	126	1	3251	3	Y	-0-					49
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-					49
05	5146	X	3701	-0-	-1445	-0-	136	1	3565	3	Y	-0-	35	1			7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

12	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	102	1	3991	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	99	1	4002	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	89	1	3750	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	92	1	3847	3	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	135	1	3933	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	Y	33					118
							36	9									
01	651	N	84	-0-	-567	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	115	1			3
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	29	1	788	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					3
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	3	Y	-0-					3
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	983	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

12	465	N	380	-0-	-85	-0-	10	1	370	3	N	-0-					2
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	N	-0-					2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	N	-0-					2
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	N	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	N	-0-					2
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	260	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	250	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	231	1	6552	2	N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	234	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	220	1	6327	2	N	-0-					-0-
*05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	221	1	6335	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 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
*11	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	119	1	3377	2	N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	121	1	3464	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3022	-0-	-139	-0-	103	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	121	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	114	1	3256	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
*11	5760	X	4708	-0-	-1052	-0-	160	1	4548	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4673	-0-	-845	-0-	157	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	156	1	4530	2	Y	-0-					-0-
*02	4698	X	4250	-0-	-448	-0-	145	1	4105	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	148	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4191	-0-	-489	-0-	141	1	4050	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	142	1	4078	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
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	26	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	18	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	21	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	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
12	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	64	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-

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
12	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	23	1	586	3	Y	15					42
							17	9									
01	3100	N	8967	-0-	5867	5867	336	1	8522	3	Y	99	104	1			37
							109	9									
02	2900	N	6982	-0-	4082	9949	256	1	6614	3	Y	102	90	1			49
							112	9									
03	3100	N	6478	-0-	3378	13327	234	1	6148	3	Y	87	111	1			25
							96	9									
04	19137	X	5810	-0-	-13327	-0-	210	1	5491	3	Y	99	4	1			120
							109	9									
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1	5165	3	Y	50	137	1			33
							55	9									

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
12	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	93	1	2584	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2685	-0-	-167	-0-	89	1	2596	3	N	-0-					-0-
02	2552	N	2455	-0-	-97	-0-	57	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	88	1	2509	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	84	1	2487	3	N	-0-					-0-
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	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 #: 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
*11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	302	1	8587	2	Y	-0-					-0-
12	11067	X	9144	-0-	-1923	-0-	307	1	8837	2	Y	-0-					-0-
01	10602	X	9756	-0-	-846	-0-	326	1	9430	2	Y	-0-					-0-
02	9251	X	8018	-0-	-1233	-0-	274	1	7744	2	Y	-0-					-0-
03	9517	X	7923	-0-	-1594	-0-	265	1	7658	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	7353	-0-	-2097	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	7824	-0-	-1941	-0-	264	1	7560	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

12	17267	X	6058	-0-	-11209	-0-	227	1	5831	3	Y	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	206	1	5364	3	Y	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	178	1	4777	3	Y	10					10
							11	9									
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	184	1	4967	3	Y	-0-					10
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	171	1	4572	3	Y	-0-					10
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	166	1	4427	3	Y	-0-					10

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

12	3181	X	3180	-0-	-1	-0-	118	1	3062	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	110	1	2908	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2775	-0-	-125	-0-	97	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	108	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	104	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	107	1	2936	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. "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
12	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	87	1	2256	3	Y	-0-					3
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	85	1	2241	3	Y	-0-					3
02	2233	N	2187	-0-	-46	-0-	81	1	2106	3	Y	-0-					3
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-					3
04	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	72	1	2000	3	Y	-0-					3

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
12	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	196	1	5433	3	Y	-0-					3
01	6696	X	5535	-0-	-1161	-0-	193	1	5342	3	Y	-0-					3
02	5829	X	5035	-0-	-794	-0-	121	1	4914	3	Y	-0-					3
03	6014	X	5290	-0-	-724	-0-	121	1	5169	3	Y	-0-					3
04	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	168	1	4892	3	Y	-0-					3
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	226	1	6461	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
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-					15
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	25	1	711	3	Y	19	31	1			3
							21	9									
02	783	N	639	-0-	-144	-0-	16	1	623	3	Y	-0-					3
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	4					7
							4	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	6					13
							7	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	23	1	597	3	Y	4	17	1			-0-
							4	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
12	4960	X	4937	-0-	-23	-0-	173	1	4764	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	168	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4498	-0-	-142	-0-	105	1	4393	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	107	1	4633	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	154	1	4433	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	158	1	4537	3	Y	-0-					-0-

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
12	8122	X	7677	-0-	-445	-0-	273	1	7404	3	Y	-0-					3
01	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	279	1	7658	3	Y	-0-					3
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	264	1	7399	3	Y	-0-					3
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	276	1	7936	3	Y	-0-					3
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	272	1	7700	3	Y	-0-					3
05	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	278	1	7859	3	Y	-0-					3

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
12	6479	X	5792	-0-	-687	-0-	198	1	5594	3	Y	-0-					10
01	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	214	1	6178	3	Y	-0-					10
02	6032	X	5968	-0-	-64	-0-	138	1	5830	3	Y	-0-					10
03	6386	X	5482	-0-	-904	-0-	122	1	5360	3	Y	-0-					10
04	6180	X	4193	-0-	-1987	-0-	141	1	4052	3	Y	-0-					10
05	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	135	1	3961	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	91	1	2375	3	Y	28					96
							31	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	97	1	2461	3	Y	24	54	1			66
							26	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	89	1	2359	3	Y	10					76
							11	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	3	Y	-0-					76
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	88	1	2282	3	Y	-0-					76
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2428	3	Y	2					78
							2	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

12	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	61	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	62	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1668	-0-	-14	-0-	54	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1719	3	Y	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

12	1643	N	280	-0-	-1363	-0-	10	1	266	3	Y	4					39
							4	9									
01	1674	N	476	-0-	-1198	-0-	18	1	438	3	Y	18	40	1			17
							20	9									
02	1566	N	811	-0-	-755	-0-	29	1	781	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	861	3	Y	1					18
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	2					20
							2	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	1	19	3	Y	8					28
							9	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

12	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	120	1	3202	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	117	1	3206	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3078	-0-	-83	-0-	106	1	2972	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	109	1	3106	3	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	111	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	108	1	3110	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	262	1	6512	3	N	60	107	1			23
							66	9									
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	244	1	6151	3	N	64					87
							70	9									
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	219	1	5566	3	N	46					133
							51	9									
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	225	1	5810	3	N	32	96	1			69
							35	9									
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	216	1	5606	3	N	34					103
							37	9									
*05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	233	1	5972	3	Y	72	127	1			48
							79	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
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	16					36
							18	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	168	1	4289	3	Y	38					74
							42	9									
02	3770	X	3676	-0-	-94	-0-	139	1	3517	3	Y	18					92
							20	9									
03	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	141	1	3701	3	Y	17	102	1			7
							19	9									
04	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	128	1	3305	3	Y	-0-					7
05	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	141	1	3615	3	Y	40	37	1			10
							44	9									

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
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	226	1	5641	3	N	37	71	1			16
							41	9									
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	227	1	5615	3	N	34					50
							37	9									
*02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	240	1	6089	3	N	52					102
							57	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	253	1	6541	3	N	20	93	1			29
							22	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	249	1	6394	3	N	26					55
							29	9									
*05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	261	1	6549	3	Y	61	97	1			19
							67	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 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
12	3534	X	2810	-0-	-724	-0-	103	1	2678	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	110	1	2777	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2744	-0-	-562	-0-	96	1	2629	3	Y	17					17
							19	9									
03	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	93	1	2578	3	Y	4					21
							4	9									
04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	102	1	2721	3	Y	6					27
							7	9									
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	106	1	2784	3	Y	2					29
							2	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 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
12	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	182	1	4442	3	Y	22					44
							24	9									
01	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	179	1	4402	3	Y	16					60
							18	9									
02	5046	X	4293	-0-	-753	-0-	167	1	4123	3	Y	3	63	1			-0-
							3	9									
03	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	175	1	4469	3	Y	17	3	1			14
							19	9									
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	171	1	4540	3	Y	3					17
							3	9									
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	171	1	4514	3	Y	9					26
							10	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1093	-0-	-270	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	42	1	1127	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 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
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	29	1	1215	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	27	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	25	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	30	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	26	1	1210	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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	13	1	331	3	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
12	1395	N	949	-0-	-446	-0-	37	1	912	3	Y	-0-					3
01	1333	N	994	-0-	-339	-0-	38	1	956	3	Y	-0-					3
02	1131	N	915	-0-	-216	-0-	34	1	881	3	Y	-0-					3
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	35	1	908	3	Y	-0-					3
*04	960	N	892	-0-	-68	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					3
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	35	1	954	3	Y	-0-					3

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
12	18569	X	17570	-0-	-999	-0-	612	1	16958	3	N	-0-					-0-
01	18321	X	16378	-0-	-1943	-0-	563	1	15815	3	N	-0-					-0-
02	17023	X	16741	-0-	-282	-0-	562	1	16179	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17478	-0-	-471	-0-	577	1	16901	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	16568	-0-	-502	-0-	548	1	16020	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	17328	-0-	-559	-0-	573	1	16755	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	79	1	2129	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2047	-0-	-99	-0-	74	1	1973	3	Y	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2453	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, 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
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1255	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	30	1	784	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

*11	4020	X	3573	-0-	-447	-0-	121	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1042	-0-	-3112	-0-	35	1	1007	2	N	-0-					-0-
*01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	444	1	12866	2	N	-0-					-0-
02	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	502	1	14214	2	N	-0-					-0-
03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	453	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	368	1	10554	2	N	-0-					-0-
*05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	222	1	6322	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	5673	-0-	-2263	-0-	189	1	5484	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	5525	-0-	-1290	-0-	188	1	5337	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5375	-0-	-1910	-0-	180	1	5195	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5159	-0-	-1351	-0-	174	1	4985	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	180	1	5161	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

*11	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	177	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	188	1	5397	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	182	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5098	-0-	-93	-0-	174	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	180	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	178	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	185	1	5308	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
*11	5670	X	5596	-0-	-74	-0-	190	1	5406	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	186	1	5330	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	182	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	217	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	245	1	7081	2	N	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	204	1	5858	2	N	-0-					-0-
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	238	1	6830	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6		6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1990	2	N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2154	2	N	-0-					-0-
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	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
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	259	1	7441	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	249	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	230	1	6525	2	N	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	232	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	219	1	6300	2	N	-0-					-0-
*05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	224	1	6416	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
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	176	1	4721	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	168	1	4708	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4628	-0-	-99	-0-	159	1	4469	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	166	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	159	1	4466	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	163	1	4647	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
12	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	160	1	4418	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	157	1	4481	3	Y	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	105	1	4323	3	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	153	1	4490	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 #: 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
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	111	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	115	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3284	-0-	-109	-0-	111	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	119	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	117	1	3285	2	N	-0-					-0-

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
12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	209	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6486	-0-	-334	-0-	214	1	6272	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5321	-0-	-1059	-0-	181	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	192	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5311	-0-	-959	-0-	183	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5381	-0-	-1098	-0-	184	1	5197	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
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	18	1	543	2	N	-0-					-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
02	609	N	446	-0-	-163	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2451	2	N	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	77	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	2	N	-0-					-0-
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	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
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	122	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	114	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	111	1	3066	2	N	-0-					-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	219	1	6171	2	N	-0-					-0-
*04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	202	1	5556	2	N	-0-					-0-
*05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	214	1	5828	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
12	1333	N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	87	N	36	-0-	-51	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1070	2	N	-0-					-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	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 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	171	1	5172	2	N	-0-			-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	188	1	5545	2	N	-0-			-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	166	1	4698	2	N	-0-			-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	177	1	4988	2	N	-0-			-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	170	1	4748	2	N	-0-			-0-
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	158	1	4497	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

12	13082	X	10101	-0-	-2981	-0-	329	1	9772	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	9647	-0-	-3435	-0-	316	1	9331	2	N	-0-			-0-
02	11194	X	8703	-0-	-2491	-0-	291	1	8412	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	300	1	8526	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	8414	-0-	-1996	-0-	293	1	8121	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8165	-0-	-1941	-0-	279	1	7886	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	395	1	11725	2	N	-0-			-0-
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	384	1	11215	2	N	-0-			-0-
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	356	1	10177	2	N	-0-			-0-
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	355	1	10137	2	N	-0-			-0-
04	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	355	1	9963	2	N	-0-			-0-
*05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	328	1	9240	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

12	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	162	1	4840	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	177	1	5174	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	158	1	4506	2	N	-0-			-0-
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	192	1	5474	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	179	1	5023	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	181	1	5090	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	54	1	1329	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-

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
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	42	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1014	-0-	-726	-0-	30	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	52	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	62	1	1627	2	N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	13	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

*11	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	78	1	2227	2	N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	96	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	101	1	2906	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-					-0-
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

12	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	55	1	1433	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1377	-0-	-731	-0-	50	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1190	-0-	-492	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	66	1	1777	3	Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	67	1	1925	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	10					10
							11	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					10
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	1	11	1			-0-
							1	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					2
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	Y	-0-					2
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	43	1	1219	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	41	1	1157	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	48	1	1234	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	56	1	1469	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	56	1	1533	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1459	-0-	-20	-0-	52	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	3	Y	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	54	1	1466	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	95	1	3829	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	2859	-0-	-954	-0-	67	1	2792	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	2223	-0-	-1344	-0-	50	1	2173	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3267	-0-	-546	-0-	70	1	3197	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	81	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	77	1	3378	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

12	961	X	925	-0-	-36	-0-	35	1	886	3	Y	4					50
							4	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	3	Y	20	62	1			8
							22	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	80	1	2017	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	3	Y	17					28
							19	9									
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	3	Y	24					52
							26	9									
*05	3100	N	3346	-0-	246	246	124	1	3209	3	Y	12	54	1			10
							13	9									

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
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	3	Y	7					7
							8	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	79	1	2076	3	Y	20					27
							22	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	3	Y	3					30
							3	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	9					39
							10	9									
04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	41	1	1000	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

*11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	342	1	9734	2	N	-0-					-0-
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	328	1	9434	2	N	-0-					-0-
01	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	319	1	9244	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	269	1	7628	2	N	-0-					-0-
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	277	1	8009	2	N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-
*05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	266	1	7627	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

*11	7890	X	6982	-0-	-908	-0-	237	1	6745	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7131	-0-	-774	-0-	240	1	6891	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7147	-0-	-758	-0-	238	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	6579	-0-	-816	-0-	224	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	236	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6881	-0-	-79	-0-	232	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6931	-0-	-230	-0-	234	1	6697	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

*11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	272	1	7732	2	N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	299	1	8585	2	N	-0-					-0-
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	309	1	8958	2	N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	251	1	7097	2	N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	255	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6833	2	N	-0-					-0-
*05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	238	1	6819	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2325	X	1177	-0-	-1148	-0-	40	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1851	-0-	-324	-0-	65	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	103	1	2892	2	N	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
*05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	109	1	2958	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
12	10168	X	9893	-0-	-275	-0-	322	1	9571	2	N	-0-					-0-
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	338	1	9921	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	9567	-0-	-3	-0-	324	1	9243	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9769	-0-	-461	-0-	331	1	9438	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	308	1	8652	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	311	1	8776	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 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
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	87	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	85	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2383	-0-	-24	-0-	85	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	94	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	2	N	-0-					-0-
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	8	1	507	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	58	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3026	-0-	26	26	98	1	2928	2	N	-0-					-0-
*05	3023	N	2997	-0-	-26	-0-	97	1	2900	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 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
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	2	N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	138	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	136	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	N	-0-					-0-
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-					-0-
02	899	N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	N	-0-					-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	21	1	815	2	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	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 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
12	12183	X	9983	-0-	-2200	-0-	324	1	9659	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	9935	-0-	-1535	-0-	323	1	9612	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9013	-0-	-1717	-0-	312	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8458	-0-	-2392	-0-	289	1	8169	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8333	-0-	-1597	-0-	287	1	8046	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8751	-0-	-1231	-0-	304	1	8447	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

12	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

12	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	134	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	138	1	4055	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3860	-0-	-432	-0-	131	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4005	-0-	-583	-0-	135	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	138	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	142	1	4002	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

12	7409	X	6655	-0-	-754	-0-	217	1	6438	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	222	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6248	-0-	-509	-0-	211	1	6037	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	211	1	6029	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	217	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6610	-0-	-148	-0-	227	1	6383	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

*11	4440	X	3805	-0-	-635	-0-	129	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	132	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	149	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	127	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	131	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	125	1	3573	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

*11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	361	1	10276	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	352	1	10126	2	N	-0-					-0-
01	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	338	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	310	1	8773	2	N	-0-					-0-
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	315	1	9091	2	N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	296	1	8511	2	N	-0-					-0-
*05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	303	1	8688	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	161	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	139	1	6130	2	N	-0-					-0-
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	103	1	4518	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	93	1	4030	2	N	-0-					-0-
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	88	1	3809	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 #: 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
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	148	1	4199	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4209	-0-	-596	-0-	142	1	4067	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	143	1	4151	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3946	-0-	-404	-0-	135	1	3811	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	137	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	134	1	3834	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	136	1	3906	2	N	-0-			-0-

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
*11	5790	X	4883	-0-	-907	-0-	166	1	4717	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	174	1	5011	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	166	1	4809	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4713	-0-	-217	-0-	161	1	4552	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	164	1	4736	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	150	1	4306	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	161	1	4620	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 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
*11	11520	X	10971	-0-	-549	-0-	372	1	10599	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	11280	-0-	-376	-0-	379	1	10901	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	11308	-0-	-286	-0-	377	1	10931	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	354	1	10029	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	11032	-0-	-500	-0-	369	1	10663	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	358	1	10283	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	371	1	10620	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	5796	-0-	-1134	-0-	197	1	5599	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	5359	-0-	-1616	-0-	180	1	5179	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	5136	-0-	-1839	-0-	171	1	4965	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5375	-0-	-860	-0-	183	1	5192	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5547	-0-	-994	-0-	186	1	5361	2	N	-0-			-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	2	N	-0-			-0-
*05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	260	1	7462	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 #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 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
*11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	184	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	174	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	173	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	160	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-
*05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	181	1	5183	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 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
*11	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	82	1	2336	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2358	-0-	-339	-0-	79	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	98	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	88	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	83	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	87	1	2501	2	N	-0-					-0-

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
*11	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	60	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	54	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	52	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1420	-0-	-262	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	45	1	1287	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
*11	8490	X	7365	-0-	-1125	-0-	250	1	7115	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4233	-0-	-4416	-0-	142	1	4091	2	N	-0-					-0-
*01	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	456	1	13229	2	N	-0-					-0-
02	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	533	1	15109	2	N	-0-					-0-
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	501	1	14454	2	N	-0-					-0-
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	465	1	13341	2	N	-0-					-0-
*05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	454	1	12993	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1550	N	956	-0-	-594	-0-	33	1	922	3	Y	1					8
							1	9									
01	1550	N	789	-0-	-761	-0-	25	1	764	3	Y	-0-					7
02	1392	N	958	-0-	-434	-0-	31	1	927	3	Y	-0-					7
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1381	3	Y	-0-					7
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	-0-					7
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1472	3	Y	-0-					7

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 #: 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
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	78	1	2097	3	Y	1					6
							1	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-					6
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	3	Y	-0-					6
03	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					6
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	70	1	2006	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
05	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	73	1	2049	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
*11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	269	1	7658	2	N	-0-					-0-
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	254	1	7296	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	259	1	7503	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	240	1	6788	2	N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	242	1	6995	2	N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-
*05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6784	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	44	1	1711	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	45	1	1694	3	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 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
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	20	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	22	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	19	1	580	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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
12	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	69	1	2784	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	67	1	2757	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2842	-0-	-203	-0-	65	1	2777	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	62	1	2690	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2238	-0-	-912	-0-	52	1	2186	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	68	1	2062	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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 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
12	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	92	1	2493	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	88	1	2495	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	83	1	2310	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	86	1	2429	3	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	3	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	85	1	2349	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	74	1	1957	3	Y	-0-			-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	68	1	1847	3	Y	-0-			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-			-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	3	Y	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	Y	-0-			-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

12	7874	X	6701	-0-	-1173	-0-	225	1	6476	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6876	-0-	-967	-0-	229	1	6647	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	5865	-0-	-921	-0-	200	1	5665	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	202	1	5840	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	193	1	5529	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6055	-0-	-827	-0-	204	1	5851	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	-0-			-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	3	Y	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	3	Y	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	3	Y	-0-			-0-
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

12	930	N	918	-0-	-12	-0-	32	1	886	3	Y	-0-			-0-
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	30	1	792	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	29	1	718	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	29	1	833	3	Y	-0-			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-			-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	Y	-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 #: 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
*11	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	132	1	3760	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	132	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	123	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3450	-0-	-291	-0-	118	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	131	1	3761	2	N	-0-					-0-
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	137	1	3935	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
*11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	153	1	4348	2	N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	183	1	5251	2	N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	169	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	159	1	4517	2	N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	162	1	4679	2	N	-0-					-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	148	1	4261	2	N	-0-					-0-
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	154	1	4409	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
*11	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	63	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	63	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	60	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	61	1	1746	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
12	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	218	1	5484	3	Y	32					66
							35	9									
01	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	216	1	5508	3	Y	38					104
							42	9									
02	5800	X	5176	-0-	-624	-0-	190	1	4977	3	Y	8					112
							9	9									
*03	6200	X	5517	-0-	-683	-0-	198	1	5268	3	Y	46					158
							51	9									
*04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	190	1	4970	3	Y	-0-					158
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	200	1	5302	3	Y	6	162	1			2
							7	9									

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
12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	62	1	1580	3	Y	-0-					35
01	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	61	1	1562	3	Y	-0-					35
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-					35
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					35
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1833	3	Y	-0-					35
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	71	1	1910	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 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
*11	11100	X	9787	-0-	-1313	-0-	332	1	9455	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9381	-0-	-1407	-0-	316	1	9065	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	324	1	9397	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9456	-0-	-230	-0-	322	1	9134	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9259	-0-	-1095	-0-	310	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	303	1	8690	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8877	-0-	-1229	-0-	299	1	8578	2	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 #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 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
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	54	1	1409	3	Y	11					28
							12	9									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	3	Y	17					45
							19	9									
02	1421	N	1373	-0-	-48	-0-	38	1	1314	3	Y	19					64
							21	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	37	1	1442	3	Y	10					74
							11	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	54	1	1388	3	Y	17					91
							19	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	11	85	1			17
							12	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*11	7980	X	7406	-0-	-574	-0-	251	1	7155	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7340	-0-	-906	-0-	247	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7418	-0-	-673	-0-	247	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6854	-0-	-628	-0-	234	1	6620	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	242	1	6975	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6927	-0-	-453	-0-	233	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7118	-0-	-291	-0-	240	1	6878	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

12	2573	X	2025	-0-	-548	-0-	68	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1611	-0-	-962	-0-	51	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	1213	-0-	-1194	-0-	41	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1456	-0-	-1117	-0-	54	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	484	-0-	-1466	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	452	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	439	1	579	2	N	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	596	1	336	2	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	575	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	434	1	785	2	N	-0-					-0-
*05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	490	1	1071	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	42	1	1165	3	N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	3	N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	37	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	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 #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 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
12	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	30	1	1271	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	32	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1113	-0-	-163	-0-	25	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	23	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	26	1	1064	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	733	-0-	-77	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	2	N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 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
12	10633	X	8504	-0-	-2129	-0-	301	1	8203	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	8757	-0-	-1783	-0-	303	1	8454	3	N	-0-					-0-
02	9599	X	7845	-0-	-1754	-0-	265	1	7580	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8026	-0-	-1708	-0-	268	1	7758	3	N	-0-					-0-
*04	8640	X	7496	-0-	-1144	-0-	252	1	7244	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	7515	-0-	-1227	-0-	254	1	7261	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	397	1	11296	2	N	-0-					-0-
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	390	1	11195	2	N	-0-					-0-
01	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	373	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	342	1	9678	2	N	-0-					-0-
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	349	1	10066	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	330	1	9480	2	N	-0-					-0-
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	334	1	9581	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 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
12	5239	X	4190	-0-	-1049	-0-	141	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4176	-0-	-1063	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	3644	-0-	-561	-0-	124	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4308	-0-	-12	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-
*05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 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
12	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	252	1	6919	3	Y	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	246	1	7050	3	Y	-0-					-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	223	1	6543	3	Y	-0-					-0-
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	235	1	7074	3	Y	47					47
							52	9									
04	6960	X	6247	-0-	-713	-0-	204	1	6043	3	Y	-0-	40	1			-0-
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	239	1	7055	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

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
12	2759	X	1873	-0-	-886	-0-	62	1	1811	3	N	-0-			-0-
01	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	64	1	1872	3	N	-0-			-0-
02	2088	X	1902	-0-	-186	-0-	62	1	1840	3	N	-0-			-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	3	N	-0-			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	57	1	1806	3	N	-0-			-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

12	8618	X	8370	-0-	-248	-0-	296	1	8074	3	Y	-0-			-0-
01	8587	X	8362	-0-	-225	-0-	291	1	8071	3	Y	-0-			-0-
02	8033	X	7659	-0-	-374	-0-	264	1	7395	3	Y	-0-			-0-
03	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	270	1	7841	3	Y	-0-			-0-
04	8190	X	7704	-0-	-486	-0-	259	1	7445	3	Y	-0-			-0-
05	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	272	1	7834	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	181	1	4875	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	168	1	4689	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	4512	-0-	-128	-0-	152	1	4360	3	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	159	1	4563	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	153	1	4426	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	163	1	4615	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	80	1	2220	3	Y	-0-			-0-
02	2175	N	2140	-0-	-35	-0-	76	1	2064	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	79	1	2186	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	77	1	2106	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	78	1	2163	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	77	1	2202	2	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	69	1	1988	2	Y	-0-			-0-
02	2059	N	1793	-0-	-266	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	64	1	1841	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	62	1	1771	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	60	1	1710	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
12	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	110	1	2926	3	N	-0-					5
01	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	93	1	2598	3	N	-0-					5
02	3016	X	2583	-0-	-433	-0-	91	1	2492	3	N	-0-					5
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	109	1	3019	3	N	-0-					5
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	104	1	2933	3	N	2					7
							2	9									
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	108	1	2985	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	46	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	50	1	1317	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1209	-0-	-96	-0-	44	1	1165	3	Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	42	1	1114	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	608	-0-	-291	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	858	3	Y	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

12	3317	X	840	-0-	-2477	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	659	-0-	-2658	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	381	-0-	-2200	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	22	-0-	-1745	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	98	1	2600	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	92	1	2528	3	Y	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	87	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	84	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	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, 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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	136	-0-	-386	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	63	1	2577	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	59	1	2447	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2163	-0-	-302	-0-	49	1	2114	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	52	1	2240	3	N	-0-					-0-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2300	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
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	49	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	47	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	62	1	1811	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	66	1	1892	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	63	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	66	1	1850	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
12	2294	N	1776	-0-	-518	-0-	64	1	1712	3	Y	-0-					40
01	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	56	1	1548	3	Y	-0-					40
02	1682	N	1604	-0-	-78	-0-	59	1	1545	3	Y	-0-					40
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1786	3	Y	-0-					40
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					40
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	59	1	1577	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	6870	X	5402	-0-	-1468	-0-	181	1	5221	3	Y	-0-					69
*07	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	213	1	5882	3	Y	-0-					69
*08	7099	X	5965	-0-	-1134	-0-	215	1	5750	3	Y	-0-					69
*09	6840	X	3485	-0-	-3355	-0-	122	1	3363	3	Y	-0-					69
*10	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	234	1	6363	3	Y	-0-					69
*11	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	215	1	5682	3	Y	-0-					69
*12	6107	X	5853	-0-	-254	-0-	213	1	5640	3	Y	-0-					69
*01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	220	1	5844	3	Y	-0-					69
*02	5771	X	5590	-0-	-181	-0-	201	1	5389	3	Y	-0-					69
*03	6169	X	5870	-0-	-299	-0-	207	1	5663	3	Y	-0-					69
*04	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	198	1	5363	3	Y	-0-	69	1			-0-
05	6076	X	5485	-0-	-591	-0-	196	1	5287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	452	1	13095	2	N	-0-					-0-
02	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	501	1	14207	2	N	-0-					-0-
03	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	436	1	12588	2	N	-0-					-0-
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	366	1	10523	2	N	-0-					-0-
*05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	466	1	13339	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 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
12	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	55	1	1416	3	N	-0-					13
01	2666	X	1309	-0-	-1357	-0-	49	1	1260	3	N	-0-					13
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	104	1	2800	3	N	-0-					13
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	150	1	4190	3	N	2					15
							2	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	138	1	3752	3	N	2					17
							2	9									
*05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	161	1	4337	3	N	-0-					17

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
12	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	75	1	2058	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	75	1	2166	3	N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	76	1	2137	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	66	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	56	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	55	1	1696	3	N	-0-					-0-

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
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	428	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	615	1	1891	3	Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	667	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	733	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	697	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	755	1	2030	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
12	899	N	592	-0-	-307	-0-	15	1	577	3	N	-0-					-0-
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	14	1	655	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	846	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	N	3					3
							3	9									
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	N	-0-					3

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
12	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	219	1	6050	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	201	1	5640	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5310	-0-	-722	-0-	182	1	5128	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5323	-0-	-1125	-0-	175	1	5148	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5217	-0-	-1023	-0-	175	1	5042	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5690	-0-	-572	-0-	189	1	5501	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
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	94	1	2685	3	N	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	95	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	3	N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	96	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3133	-0-	133	133	105	1	3028	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3725	-0-	625	758	123	1	3602	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 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
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	199	1	8062	3	Y	-0-					-0-
01	8153	X	8145	-0-	-8	-0-	192	1	7953	3	Y	-0-					-0-
02	7627	X	7483	-0-	-144	-0-	172	1	7311	3	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7840	-0-	-313	-0-	177	1	7663	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	171	1	7413	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7768	-0-	-385	-0-	252	1	7516	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
12	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	206	1	5690	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	205	1	5679	3	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5518	-0-	-21	-0-	190	1	5328	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5849	-0-	-72	-0-	196	1	5653	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	188	1	5416	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	194	1	5526	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	3	Y	-0-	13	1			2
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	3	Y	-0-					2
02	870	N	757	-0-	-113	-0-	29	1	728	3	Y	-0-					2
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					2
*04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	727	3	Y	-0-					2
05	806	N	56	-0-	-750	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 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
12	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	172	1	4446	3	Y	-0-	8	1			7
01	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	169	1	4381	3	Y	-0-					7
02	4466	X	4237	-0-	-229	-0-	154	1	4083	3	Y	-0-					7
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	157	1	4304	3	Y	-0-					7
04	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	149	1	4036	3	Y	-0-					7
05	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	154	1	4083	3	Y	-0-					7

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 #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 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
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	3	N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	14	1	483	3	N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	150	1	3876	3	Y	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	146	1	3866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	3	Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	3	Y	-0-					-0-
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	137	1	3762	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	25	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	25	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	867	-0-	-119	-0-	23	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	23	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	19	1	883	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	38	1	1435	3	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1353	-0-	-68	-0-	32	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	31	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	122	1	3394	3	N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	118	1	3280	3	N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	3	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	115	1	3350	3	N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	112	1	3210	3	N	-0-					-0-
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	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-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 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
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	2181	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	52	1	2091	3	N	-0-			-0-
*02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	48	1	1948	3	N	-0-			-0-
*03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	53	1	2086	3	N	-0-			-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	50	1	2006	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1430	3	Y	-0-			-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	38	1	1500	3	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	32	1	1260	3	Y	-0-			-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	3	Y	-0-			-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-			-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	3	Y	-0-			-0-

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
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	68	1	1672	2	Y	-0-			-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	71	1	1875	2	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1641	-0-	-70	-0-	58	1	1583	2	Y	-0-			-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	69	1	1672	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	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
12	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	205	1	5024	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5038	-0-	-387	-0-	185	1	4853	2	Y	-0-			-0-
02	5075	X	4838	-0-	-237	-0-	172	1	4666	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X	5070	-0-	-169	-0-	218	1	4852	2	Y	-0-			-0-
04	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	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
12	8060	X	7024	-0-	-1036	-0-	165	1	6859	3	Y	-0-			-0-
01	8060	X	6762	-0-	-1298	-0-	154	1	6608	3	Y	-0-			-0-
02	7540	X	6724	-0-	-816	-0-	155	1	6569	3	Y	-0-			-0-
*03	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	147	1	6560	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	141	1	6107	3	Y	-0-			-0-
05	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	147	1	6530	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
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	3	Y	-0-			-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	3	Y	-0-			-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	3	Y	-0-			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	1			1
							1	9							
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	-0-			1

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 #: 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
*12	8184	X	6882	-0-	-1302	-0-	870	1	6011	3	Y	1					18
							1	9									
*01	8184	X	7639	-0-	-545	-0-	887	1	6752	3	Y	-0-					18
*02	8184	X	7284	-0-	-372	-0-	847	1	6437	3	Y	-0-					18
*03	8184	X	4995	-0-	-3189	-0-	807	1	4188	3	Y	-0-					18
*04	8184	X	5451	-0-	-1959	-0-	802	1	4649	3	Y	-0-					18
05	8184	X	6128	-0-	-1653	-0-	847	1	5280	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									

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
12	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	148	1	3989	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	148	1	4028	3	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	130	1	3754	3	Y	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	134	1	3904	3	Y	-0-					-0-
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	Y	-0-					-0-

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
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	32	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	30	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	772	-0-	-98	-0-	29	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	30	1	794	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
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	31	1	834	3	N	-0-					-0-
02	841	N	812	-0-	-29	-0-	24	1	788	3	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	30	1	832	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	25	1	813	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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	51	1	1480	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	879	-0-	-600	-0-	31	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	37	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	976	-0-	-494	-0-	29	1	947	3	N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	31	1	878	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
12	7316	X	6190	-0-	-1126	-0-	209	1	5981	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6152	-0-	-1164	-0-	203	1	5949	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	5570	-0-	-1274	-0-	184	1	5386	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	184	1	5595	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	190	1	5746	3	N	-0-					-0-
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	216	1	6490	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-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
12	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	64	1	1694	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	62	1	1627	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1766	-0-	-148	-0-	60	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	58	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	63	1	1715	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	60	1	1700	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

12	3100	N	4431	-0-	1331	2956	235	1	4196	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3944	-0-	844	3800	181	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	5132	-0-	-3800	-0-	280	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	376	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	404	1	6865	2	N	-0-					-0-
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	399	1	6954	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	49	175	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3501	-0-	501	550	194	1	3307	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3412	-0-	312	862	185	1	3227	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	113	1	4569	3	Y	-0-					-0-
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	119	1	4893	3	Y	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	154	1	4624	3	Y	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	107	1	4648	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	155	1	4585	3	Y	-0-					-0-
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	166	1	4913	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	49	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	846	1	3362	3	N	-0-					23
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	-0-					23
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	806	1	3510	3	N	-0-					23
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	851	1	3951	3	N	-0-					23
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	809	1	3179	3	N	-0-					23
05	3100	X	1432	-0-	-1668	-0-	340	1	1055	3	N	34					57
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	147	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	151	1	4361	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	194	1	5492	2	N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	188	1	5166	2	N	-0-					-0-
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	193	1	5198	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
12	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	170	1	4758	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	164	1	4798	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	Y	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	177	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	170	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	166	1	5079	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
*11	6780	X	6396	-0-	-384	-0-	217	1	6179	2	N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	223	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	215	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	210	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	217	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	215	1	6172	2	N	-0-					-0-

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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	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
12	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	105	1	4191	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4037	-0-	-23	-0-	97	1	3940	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	99	1	4205	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	96	1	4069	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	95	1	4129	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
12	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	176	1	4768	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	174	1	4737	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4561	-0-	-166	-0-	159	1	4402	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	166	1	4680	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	153	1	4418	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	158	1	4602	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 #: 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
*11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	80	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	80	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	81	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2252	-0-	-10	-0-	77	1	2175	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	80	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	80	1	2284	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	44	1	1732	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	40	1	1604	3	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1564	3	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	46	1	1212	3	Y	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	986	-0-	-116	-0-	24	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	770	-0-	-501	-0-	16	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	19	1	550	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

12	49715	X	12956	-0-	-36759	-0-	312	1	12644	3	N	-0-					-0-
01	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	277	1	11406	3	N	-0-					-0-
02	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	254	1	10696	3	N	-0-					-0-
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	261	1	11345	3	N	-0-					-0-
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	236	1	10189	3	N	-0-					-0-
*05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	229	1	10016	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	202	1	5210	3	Y	-0-					-0-
*01	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	193	1	5040	3	Y	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	191	1	5190	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	184	1	4950	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5327	-0-	-67	-0-	195	1	5132	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

12	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	223	1	6168	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	209	1	5789	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	217	1	6123	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	208	1	5859	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	217	1	6052	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 #: 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
12	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	74	1	3034	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	72	1	2926	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2645	-0-	-545	-0-	64	1	2581	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	69	1	2897	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	65	1	2809	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	64	1	2865	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
12	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	132	1	3599	3	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	126	1	3558	3	Y	-0-			-0-
02	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	80	1	3320	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	84	1	3447	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	112	1	3329	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	116	1	3420	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
12	4526	X	3629	-0-	-897	-0-	122	1	3507	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	113	1	3274	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3040	-0-	-817	-0-	104	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	101	1	2928	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	2792	-0-	-1228	-0-	94	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	93	1	2675	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
12	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	251	1	6852	3	Y	-0-			-0-
01	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	249	1	6899	3	Y	-0-			-0-
02	6786	X	6649	-0-	-137	-0-	227	1	6422	3	Y	-0-			-0-
03	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	239	1	6810	3	Y	-0-			-0-
04	6960	X	6810	-0-	-150	-0-	231	1	6579	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	7019	-0-	-142	-0-	240	1	6779	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
12	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	161	1	4623	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4715	-0-	-369	-0-	157	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	4426	-0-	-330	-0-	151	1	4275	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	159	1	4578	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	148	1	4257	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	153	1	4370	2	N	-0-			-0-

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
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	87	1	2259	3	N	-0-			13
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	85	1	2218	3	N	-0-			13
02	2262	N	2201	-0-	-61	-0-	81	1	2120	3	N	-0-			13
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	80	1	2255	3	N	-0-			13
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	N	-0-			13
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	89	1	2374	3	N	-0-			13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 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
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	117	1	3365	2	N	-0-			-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	119	1	3451	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	107	1	3025	2	N	-0-			-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	102	1	2947	2	N	-0-			-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	2	N	-0-			-0-
*05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	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 #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5508	-0-	-382	-0-	185	1	5323	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5406	-0-	-484	-0-	180	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5079	-0-	-431	-0-	173	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5463	-0-	-427	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	178	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	179	1	5123	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	137	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3455	-0-	-431	-0-	118	1	3337	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	133	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	121	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3678	-0-	-414	-0-	124	1	3554	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

12	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	179	1	5144	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	175	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4514	-0-	-358	-0-	154	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	157	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	150	1	4315	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	156	1	4456	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	193	1	5246	3	Y	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	192	1	5305	3	Y	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	180	1	4908	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	180	1	5084	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	174	1	4897	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	180	1	5039	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

12	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2162	-0-	-1217	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	120	1	3432	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	118	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	119	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	126	1	3632	2	N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3324	2	N	-0-					-0-
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	129	1	3691	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 #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	47	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	71	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	N	20					20
							22	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 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
12	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	158	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	135	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3757	-0-	-1048	-0-	126	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3973	-0-	-557	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	138	1	3954	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 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
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	179	1	5076	3	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	182	1	5180	3	N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	169	1	5010	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	169	1	5132	3	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	168	1	4892	3	N	-0-					-0-
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	146	1	4281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	176	1	4464	3	N	-0-					112
01	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	176	1	4564	3	N	-0-					112
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	170	1	4464	3	N	-0-					112
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	171	1	4701	3	N	-0-					112
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	170	1	4486	3	N	1					113
							1	9									
05	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	171	1	4612	3	N	2					115
							2	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 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
12	14198	X	12804	-0-	-1394	-0-	453	1	12351	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	12338	-0-	-1860	-0-	428	1	11910	3	N	-0-					-0-
02	13195	X	11139	-0-	-2056	-0-	383	1	10756	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	11818	-0-	-1791	-0-	398	1	11420	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	11277	-0-	-1413	-0-	383	1	10894	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	11414	-0-	-1389	-0-	387	1	11027	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	808	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	847	1	3830	2	N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	477	1	2827	2	N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	863	1	4238	2	N	-0-					-0-
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	770	1	3997	2	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	847	1	3855	2	N	-0-					-0-
*01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	829	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	789	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	842	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	851	1	4764	2	N	-0-					-0-
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	888	1	5011	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 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
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	36	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1182	-0-	-471	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	65	1	1808	2	N	-0-					-0-
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	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
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	61	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	88	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	98	1	2505	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
12	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	188	1	4596	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	171	1	4499	2	Y	-0-					-0-
02	4669	X	4378	-0-	-291	-0-	156	1	4222	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4445	-0-	-546	-0-	192	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4360	-0-	-320	-0-	174	1	4186	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	4260	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
12	2976	X	2514	-0-	-462	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	90	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2277	-0-	-507	-0-	81	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	105	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2325	-0-	-105	-0-	93	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2424	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
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	203	1	4963	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	182	1	4782	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4013	-0-	-1033	-0-	143	1	3870	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	215	1	4778	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	4861	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
12	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	109	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	113	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	120	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	129	1	3600	2	N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	129	1	3483	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
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	32	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	33	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	33	1	1183	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
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	33	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1088	-0-	-72	-0-	29	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	32	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	90	1	2395	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	118	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	127	1	3449	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	122	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	131	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	112	1	3040	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 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
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	39	1	1102	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	146	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	149	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4118	-0-	-145	-0-	139	1	3979	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	149	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	147	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	150	1	4266	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 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
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	53	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	50	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	53	1	1506	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 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
*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	134	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	115	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3370	-0-	-458	-0-	115	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	119	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	120	1	3431	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 #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 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
*11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	131	1	3720	2	N	-0-					-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	180	1	5180	2	N	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	193	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	178	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	184	1	5301	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	176	1	5064	2	N	-0-					-0-
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	182	1	5218	2	N	-0-					-0-

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
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	29	1	843	2	N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	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
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	112	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	148	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	234	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	282	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	248	1	7113	2	N	-0-					-0-
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	217	1	6207	2	N	-0-					-0-

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
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	96	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	97	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2868	-0-	-380	-0-	76	1	2792	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	84	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	80	1	2857	2	N	-0-					-0-

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
12	6479	X	4369	-0-	-2110	-0-	147	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	241	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	207	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	214	1	6176	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	195	1	5597	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	212	1	6076	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
12	5301	X	938	-0-	-4363	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	130	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	3531	-0-	-1428	-0-	120	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3974	-0-	-1327	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	138	1	3964	2	N	-0-					-0-
*05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	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 #: 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
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	33	1	936	2	N	-0-					-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	31	1	905	2	N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	31	1	895	2	N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	31	1	880	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
12	10819	X	8365	-0-	-2454	-0-	300	1	8065	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	8019	-0-	-2800	-0-	280	1	7739	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	7130	-0-	-2498	-0-	242	1	6888	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	7359	-0-	-2189	-0-	247	1	7112	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	6891	-0-	-1689	-0-	235	1	6656	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	236	1	6771	3	N	-0-					-0-

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	3	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	54	1	1631	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	56	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	55	1	1646	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
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	42	1	1204	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
12	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	144	1	2701	3	Y	19					163
							21	9									
01	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	128	1	2372	3	Y	37	187	1			13
							41	9									
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	128	1	2512	3	Y	-0-					13
03	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	137	1	2608	3	Y	3					16
							3	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	3	Y	7					23
							8	9									
05	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	139	1	2611	3	Y	20					43
							22	9									

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
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	170	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	178	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	167	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	168	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	167	1	4785	2	N	-0-					-0-
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	170	1	4869	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 #: 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
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	3	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	N	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	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
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	28	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1088	-0-	-14	-0-	25	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	30	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	28	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	26	1	1149	3	N	-0-					-0-

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
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	86	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	77	1	2217	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
12	2449	N	1336	-0-	-1113	-0-	50	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	49	1	1252	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	44	1	1206	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	50	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	41	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	47	1	1223	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
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-

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
12	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	145	1	4175	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	125	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3970	-0-	-206	-0-	135	1	3835	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	143	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4037	-0-	-133	-0-	136	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	140	1	4002	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
12	6076	X	4137	-0-	-1939	-0-	139	1	3998	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	4145	-0-	-1931	-0-	138	1	4007	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	3773	-0-	-1766	-0-	129	1	3644	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	4018	-0-	-1903	-0-	135	1	3883	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	179	1	5139	2	Y	-0-					-0-
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	192	1	5509	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	126	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	131	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					-0-
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	130	1	3716	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

12	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	35	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1459	-0-	-463	-0-	33	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1025	-0-	-744	-0-	24	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	716	-0-	-694	-0-	22	1	694	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	559	-0-	-526	-0-	13	1	546	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	29	1	1242	3	N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	25	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	28	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	850	-0-	-390	-0-	30	1	820	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	73	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	96	1	2754	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

12	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	60	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	56	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1880	-0-	-150	-0-	64	1	1816	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	68	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	46	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	44	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	39	1	1167	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	43	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	41	1	1134	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	42	1	1161	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

12	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	156	1	4354	3	N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	177	1	5085	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4599	-0-	-186	-0-	153	1	4446	3	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	162	1	4960	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	155	1	4716	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	154	1	4507	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 #: 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
12	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	149	1	3992	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	148	1	4026	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3755	-0-	-218	-0-	94	1	3661	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3645	-0-	-602	-0-	123	1	3522	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	132	1	3724	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	133	1	3778	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
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	38	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	32	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	35	1	1392	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	36	1	1430	3	Y	-0-					-0-

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
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	149	1	4132	3	Y	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	148	1	4086	3	Y	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	136	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	3	Y	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	3	Y	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	140	1	4050	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	109	1	3202	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3094	-0-	-444	-0-	101	1	2993	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	97	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	101	1	2991	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	105	1	3136	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 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
*12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	476	1	12539	3	Y	-0-					-0-
*01	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	479	1	12855	3	Y	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	426	1	11719	3	Y	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	431	1	11964	3	Y	-0-					-0-
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	3	Y	-0-					-0-
*05	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	409	1	11499	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 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
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	227	1	6512	2	N	-0-					-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	231	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	208	1	5895	2	N	-0-					-0-
*03	6727	X	6588	-0-	-139	-0-	221	1	6367	2	N	-0-					-0-
*04	6630	X	6080	-0-	-550	-0-	205	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	210	1	6029	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 GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 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
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	163	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4943	-0-	-141	-0-	165	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4725	-0-	-31	-0-	161	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	166	1	4793	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	159	1	4571	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	159	1	4555	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 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
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	108	1	3113	2	N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	107	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	102	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	107	1	3092	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	103	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	104	1	2989	2	N	-0-					-0-

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
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	204	1	5850	2	N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	199	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	180	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	169	1	4851	2	N	-0-					-0-
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	169	1	4834	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	137	1	3924	2	N	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	135	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	147	1	4233	2	N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	142	1	4071	2	N	-0-					-0-
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	100	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2719	-0-	-123	-0-	93	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	94	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	86	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2756	-0-	-158	-0-	93	1	2663	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7772	-0-	-195	-0-	261	1	7511	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	259	1	7521	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	7149	-0-	-217	-0-	244	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	259	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7495	-0-	-155	-0-	252	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	257	1	7352	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 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
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	28	1	1144	3	N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	25	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	24	1	1096	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	23	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	25	1	1008	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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 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
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	47	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	66	1	1893	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	63	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	66	1	1905	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 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
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	68	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	73	1	2050	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 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
12	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	147	1	4141	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4220	-0-	-89	-0-	139	1	4081	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3986	-0-	-45	-0-	130	1	3856	3	N	-0-					-0-
*03	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	132	1	4028	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	128	1	3892	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	135	1	4017	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 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
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1850	3	Y	2					14
							2	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	3					17
							3	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	Y	3					20
							3	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
04	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	62	1	1677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	65	1	1736	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	287	1	12388	2	N	-0-					-0-
*12	14787	X	12696	-0-	-2091	-0-	285	1	12411	2	N	-0-					-0-
*01	14291	X	12800	-0-	-1491	-0-	285	1	12515	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11866	-0-	-836	-0-	270	1	11596	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12470	-0-	-1108	-0-	278	1	12192	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12037	-0-	-563	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12260	-0-	-543	-0-	276	1	11984	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, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1185	-0-	-120	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	37	1	1071	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	80	1	3255	3	N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	78	1	3212	3	N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	74	1	3075	3	N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	76	1	3217	3	N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	-0-					-0-
*05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	77	1	3335	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	94	1	3735	3	N	-0-					-0-
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	81	1	3509	3	N	-0-					-0-
*05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	87	1	3602	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

12	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	148	1	3958	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	143	1	3983	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3892	-0-	-168	-0-	136	1	3756	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	138	1	3955	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	132	1	3684	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	138	1	3894	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

12	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	246	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7156	-0-	-594	-0-	239	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	6220	-0-	-885	-0-	212	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	220	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6224	-0-	-856	-0-	209	1	6015	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6579	-0-	-737	-0-	222	1	6357	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

12	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	149	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	161	1	4727	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4528	-0-	-402	-0-	154	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	154	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-					-0-
*05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	176	1	4937	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 #: 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
12	3100	N	2825	-0-	-275	17	92	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	2839	X	2822	-0-	-17	-0-	93	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	90	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	89	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	-0-					-0-
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2548	2	N	-0-					-0-

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
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1402	1	2792	3	N	83					96
							91	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1382	1	2775	3	N	54	34	1			116
							59	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	968	1	2328	3	N	-0-					116
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1634	1	2818	3	N	40	146	1			10
							44	9									
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1449	1	2581	3	N	-0-					10
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1563	1	2643	3	N	-0-					10

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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	67	1	1955	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1998	-0-	-264	-0-	68	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	66	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	65	1	1839	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
12	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	100	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	101	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2925	-0-	-294	-0-	93	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	103	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	95	1	2888	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	106	1	2988	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
12	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	147	1	4372	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4667	-0-	-262	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4322	-0-	-289	-0-	146	1	4176	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	153	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	158	1	4355	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
12	11532	X	10101	-0-	-1431	-0-	335	1	9766	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9913	-0-	-1557	-0-	324	1	9589	3	N	-0-					-0-
02	10179	X	8968	-0-	-1211	-0-	286	1	8682	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	9114	-0-	-1457	-0-	283	1	8831	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8517	-0-	-1413	-0-	270	1	8247	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	8714	-0-	-1392	-0-	272	1	8442	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 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
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2287	2	N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	80	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	56	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	75	1	2240	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1097	-0-	-5	-0-	31	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1192	2	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
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	261	1	6906	3	Y	-0-					-0-
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	289	1	7783	3	Y	-0-					-0-
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	223	1	6060	3	Y	-0-					-0-
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	337	1	9370	3	Y	-0-					-0-
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	344	1	9449	3	Y	-0-					-0-
*05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	359	1	9903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	58	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	57	1	1856	2	N	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1941	2	N	-0-					-0-

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
*11	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	288	1	8185	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	287	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8486	-0-	-845	-0-	283	1	8203	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7924	-0-	-515	-0-	270	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8273	-0-	-717	-0-	277	1	7996	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	265	1	7608	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8051	-0-	-474	-0-	272	1	7779	2	N	-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 #: 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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	32	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	30	1	963	3	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	25	1	788	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
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	218	1	6220	3	N	-0-					-0-
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	215	1	6221	3	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	208	1	6210	3	N	-0-					-0-
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	206	1	6250	3	N	-0-					-0-
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	198	1	5976	3	N	-0-					-0-
*05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	208	1	6227	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
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	268	1	6764	3	N	90					177
							99	9									
01	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	253	1	6377	3	N	85	179	1			83
							94	9									
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	214	1	5703	3	N	85					168
							94	9									
*03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	228	1	6253	3	N	88	167	1			89
							97	9									
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	205	1	5494	3	N	71					160
							78	9									
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	207	1	5549	3	N	38					198
							42	9									

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
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-

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
*11	5070	X	4829	-0-	-241	-0-	164	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	163	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	162	1	4693	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4578	-0-	-236	-0-	156	1	4422	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	153	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4718	-0-	-180	-0-	159	1	4559	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
*11	660	N	369	-0-	-291	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
12	651	N	394	-0-	-257	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	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 #: 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
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	20	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	23	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	19	1	739	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

12	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	155	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	157	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	174	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	194	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	182	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	181	1	5102	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

12	8246	X	7378	-0-	-868	-0-	240	1	7138	2	N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	249	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	265	1	7528	2	N	-0-					-0-
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	255	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6407	-0-	-913	-0-	220	1	6187	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	258	1	7270	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	166	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	172	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	164	1	4629	2	N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	169	1	4718	2	N	-0-					-0-
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	43	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	33	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

12	8246	X	7641	-0-	-605	-0-	249	1	7392	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	242	1	7098	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	269	1	7628	2	N	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	272	1	7742	2	N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	256	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7286	-0-	-1053	-0-	250	1	7036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 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
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	275	1	6734	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	259	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6481	-0-	-276	-0-	231	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	296	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6643	-0-	-227	-0-	265	1	6378	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	147	1	177	3	N	-0-					44
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	1			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	53	1			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 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
12	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	207	1	5837	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5935	-0-	-296	-0-	201	1	5734	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5507	-0-	-322	-0-	183	1	5324	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	190	1	5627	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	183	1	5360	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	189	1	5544	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 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
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	3	Y	54					55
							59	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	10					65
							11	9									
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	Y	16					81
							18	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1129	3	Y	10					91
							11	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	1					92
							1	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	1					93
							1	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 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
12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	196	1	8546	2	N	-0-					-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	196	1	8612	2	N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	181	1	7784	2	N	-0-					-0-
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	173	1	7557	2	N	-0-					-0-
*05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	175	1	7621	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 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
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	158	1	6453	3	N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	152	1	6213	3	N	-0-					-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	145	1	6218	3	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	141	1	6162	3	N	-0-					-0-
*05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	147	1	6294	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
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	69	1	2719	3	N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	3	N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	58	1	2498	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	62	1	2691	3	N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	60	1	2581	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	63	1	2649	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	71	1	2868	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	67	1	2832	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2707	-0-	-106	-0-	64	1	2643	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	62	1	2725	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	60	1	2630	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	63	1	2712	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	46	1	1893	3	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	3	N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	85	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	76	1	3016	3	Y	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	72	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	76	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	71	1	2830	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	74	1	2989	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

12	775	N	739	-0-	-36	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
02	725	N	522	-0-	-203	-0-	18	1	504	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	100	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	89	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	93	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	94	1	2703	2	N	-0-					-0-
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	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 #: 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
12	8339	X	6791	-0-	-1548	-0-	228	1	6563	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	263	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	6919	-0-	-708	-0-	236	1	6683	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6937	-0-	-1216	-0-	232	1	6705	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	247	1	7086	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
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	59	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	58	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	59	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	57	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	58	1	1665	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
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	270	1	7768	2	N	-0-					-0-
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	234	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	232	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-					-0-
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	220	1	6305	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
*11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	260	1	7406	2	N	-0-					-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	263	1	7552	2	N	-0-					-0-
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	244	1	7086	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	219	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	222	1	6399	2	N	-0-					-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	213	1	6106	2	N	-0-					-0-
*05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	207	1	5927	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
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	114	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	126	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	119	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	2	N	-0-					-0-

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
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	2	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	41	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	701	-0-	-477	-0-	24	1	677	2	N	-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 #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 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
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	60	1	1718	3	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	67	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1607	-0-	-75	-0-	54	1	1553	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	58	1	1704	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	55	1	1572	3	N	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 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
12	5239	X	5178	-0-	-61	-0-	182	1	4996	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	180	1	4988	3	Y	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	175	1	5043	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	161	1	4587	3	Y	-0-					-0-
*05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	137	1	3980	2	N	-0-					-0-
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	124	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	121	1	3476	2	N	-0-					-0-
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	142	1	4064	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 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
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	59	1	2361	3	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	56	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
12	5084	X	4458	-0-	-626	-0-	149	1	4309	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4381	-0-	-672	-0-	141	1	4240	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4290	-0-	-408	-0-	140	1	4150	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4304	-0-	-594	-0-	133	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3732	-0-	-588	-0-	115	1	3617	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	118	1	3625	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 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
12	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	185	1	5284	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	209	1	6121	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5373	-0-	-572	-0-	177	1	5196	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5171	-0-	-285	-0-	163	1	5008	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	148	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	148	1	4333	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
*11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	288	1	8193	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	296	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	289	1	8386	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7568	-0-	-581	-0-	258	1	7310	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7759	-0-	-1045	-0-	260	1	7499	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6561	-0-	-1959	-0-	221	1	6340	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	6299	-0-	-2505	-0-	212	1	6087	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 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
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	20	1	526	3	N	-0-					-0-
02	522	N	445	-0-	-77	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	7	1	306	3	N	-0-					-0-
04	540	N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-					-0-
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5412	-0-	-943	-0-	199	1	5209	3	Y	4					13
							4	9									
01	6355	X	5299	-0-	-1056	-0-	190	1	5109	3	Y	-0-					13
02	5945	X	4902	-0-	-1043	-0-	172	1	4730	3	Y	-0-					13
*03	6324	X	5257	-0-	-1067	-0-	185	1	5070	3	Y	2					15
							2	9									
*04	6120	X	5099	-0-	-1021	-0-	179	1	4920	3	Y	-0-					15
05	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	185	1	5108	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 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
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	78	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	81	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	75	1	2162	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 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
12	14446	X	12370	-0-	-2076	-0-	424	1	11946	3	N	-0-					-0-
01	14446	X	11962	-0-	-2484	-0-	402	1	11560	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	10705	-0-	-2577	-0-	352	1	10353	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11450	-0-	-2221	-0-	374	1	11076	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	359	1	10579	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10807	-0-	-1562	-0-	355	1	10452	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 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
12	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	124	1	3393	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	123	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3244	-0-	-91	-0-	113	1	3131	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	115	1	3301	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	112	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	115	1	3318	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 ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 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
*11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	73	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	76	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	72	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	74	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 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
*11	7500	X	7091	-0-	-409	-0-	241	1	6850	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	242	1	6946	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6685	-0-	-304	-0-	228	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	238	1	6856	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6825	-0-	-225	-0-	230	1	6595	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	232	1	6638	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
*11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	136	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	116	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	1226	-0-	-2631	-0-	42	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	624	-0-	-3499	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1135	-0-	-2855	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2411	-0-	-1061	-0-	81	1	2330	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
12	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	127	1	5035	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	120	1	4970	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4730	-0-	-200	-0-	113	1	4617	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	115	1	4854	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4779	-0-	-261	-0-	110	1	4669	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	160	1	4763	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	98	1	2702	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	81	1	2365	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2579	-0-	-176	-0-	85	1	2494	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	88	1	2530	3	N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	86	1	2505	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 #: 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
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	92	1	2477	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2345	-0-	-62	-0-	82	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	86	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	82	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	84	1	2370	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

12	14043	X	8888	-0-	-5155	-0-	306	1	8582	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	11251	-0-	-1955	-0-	378	1	10873	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	8686	-0-	-3204	-0-	283	1	8403	3	N	-0-					-0-
03	11129	X	7276	-0-	-3853	-0-	235	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	5786	-0-	-5104	-0-	189	1	5597	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	5649	-0-	-5604	-0-	184	1	5465	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

12	4836	X	4	-0-	-4832	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4524	X	2723	-0-	-1801	-0-	93	1	2630	2	N	-0-					-0-
03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	601	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	216	1	6209	2	N	-0-					-0-
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	209	1	5981	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	149	1	4285	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3703	-0-	-1505	-0-	124	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3812	-0-	-1060	-0-	130	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3847	-0-	-1361	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
*05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	175	1	5004	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

12	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	194	1	5584	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	192	1	5559	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5312	-0-	-836	-0-	181	1	5131	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	186	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5235	-0-	-405	-0-	176	1	5059	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5748	-0-	-18	-0-	194	1	5554	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

12	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	181	1	5205	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5598	-0-	-1067	-0-	187	1	5411	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5090	-0-	-449	-0-	174	1	4916	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	175	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	157	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5006	-0-	-605	-0-	169	1	4837	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	168	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	150	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	136	1	3913	2	N	-0-					-0-
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	134	1	3837	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, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 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
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	289	1	8290	2	N	-0-					-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	265	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	250	1	7077	2	N	-0-					-0-
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	242	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	269	1	7726	2	N	-0-					-0-
*05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	286	1	8206	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 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
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	205	1	5896	2	N	-0-					-0-
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	204	1	5904	2	N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	191	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	195	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	177	1	5073	2	N	-0-					-0-
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	176	1	5028	2	N	-0-					-0-

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
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	182	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	182	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	174	1	4927	2	N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-
*05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	177	1	5083	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7453	-0-	-607	-0-	251	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7049	-0-	-980	-0-	235	1	6814	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6582	-0-	-784	-0-	224	1	6358	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6872	-0-	-816	-0-	230	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6710	-0-	-580	-0-	226	1	6484	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	229	1	6565	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 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
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	172	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	170	1	4922	2	N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	166	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	155	1	4437	2	N	-0-					-0-
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	155	1	4426	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	308	1	8854	2	N	-0-					-0-
01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	305	1	8829	2	N	-0-					-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	287	1	8124	2	N	-0-					-0-
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	294	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-					-0-
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	286	1	8183	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	202	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	209	1	6069	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	5524	-0-	-73	-0-	188	1	5336	2	N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	202	1	5834	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-
*05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	205	1	5880	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 #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 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
12	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	170	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	162	1	4699	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4454	-0-	-389	-0-	152	1	4302	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	155	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	157	1	4485	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7626	X	7476	-0-	-150	-0-	251	1	7225	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	252	1	7298	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	7005	-0-	-245	-0-	239	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	247	1	7122	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6976	-0-	-524	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7200	-0-	-364	-0-	243	1	6957	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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	51	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	51	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	53	1	1526	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
12	6386	X	6209	-0-	-177	-0-	225	1	5984	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	215	1	5792	3	N	-0-					-0-
02	5858	X	5599	-0-	-259	-0-	196	1	5403	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	203	1	5710	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5605	-0-	-455	-0-	193	1	5412	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	198	1	5573	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
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	86	1	2217	3	Y	-0-	13	1			1
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	79	1	2167	3	Y	-0-					1
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	2011	3	Y	-0-					1
03	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	79	1	2106	3	Y	-0-					1
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	78	1	2064	3	Y	-0-					1

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
12	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	210	1	5542	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	209	1	5639	3	N	-0-					-0-
02	5481	X	5336	-0-	-145	-0-	187	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	201	1	5605	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	193	1	5407	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	192	1	5383	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-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
12	11346	X	8349	-0-	-2997	-0-	302	1	8047	3	Y	-0-					-0-
01	11346	X	8061	-0-	-3285	-0-	289	1	7772	3	Y	-0-					-0-
02	9570	X	7092	-0-	-2478	-0-	247	1	6845	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	6989	-0-	-2342	-0-	238	1	6751	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	6448	-0-	-2012	-0-	222	1	6226	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6478	-0-	-1861	-0-	223	1	6255	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
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	64	1	1664	3	N	-0-					13
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	61	1	1612	3	N	-0-					13
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1495	3	N	-0-					13
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	57	1	1564	3	N	-0-					13
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	55	1	1470	3	N	-0-					13
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	54	1	1534	3	N	-0-					13

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
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	200	1	5237	3	Y	-0-	14	1			3
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	196	1	5161	3	Y	-0-					3
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	172	1	4734	3	Y	-0-					3
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	179	1	4925	3	Y	-0-					3
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	171	1	4622	3	Y	-0-					3
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	173	1	4711	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	345	3	30	9	N	27					29
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1					30
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	313	3	3	9	N	3					33
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	355	3	8	9	N	7					40
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					40
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					40

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 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
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	416	1	12380	2	N	-0-					-0-
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	400	1	11745	2	N	-0-					-0-
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	354	1	10059	2	N	-0-					-0-
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	358	1	10225	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	447	1	12543	2	N	-0-					-0-
*05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	431	1	9152	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 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
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	175	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	181	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4850	-0-	-254	-0-	169	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	177	1	4918	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4881	-0-	-279	-0-	168	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	166	1	4810	2	N	-0-					-0-

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
12	4805	X	3758	-0-	-1047	-0-	122	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	149	1	4306	2	N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	172	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	180	1	5054	2	N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	156	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	158	1	4398	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	99	1	2752	3	Y	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2644	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	101	1	2813	3	Y	-0-					-0-
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 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
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	114	1	3318	3	N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	110	1	3247	3	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	105	1	3107	3	N	-0-					-0-
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	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, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	16331	-0-	-1990	-0-	572	1	15759	3	N	-0-			-0-
01	18321	X	16244	-0-	-2077	-0-	560	1	15684	3	N	-0-			-0-
02	16849	X	14847	-0-	-2002	-0-	505	1	14342	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	15822	-0-	-1693	-0-	530	1	15292	3	N	-0-			-0-
04	16260	X	14847	-0-	-1413	-0-	502	1	14345	3	N	-0-			-0-
05	16337	X	14774	-0-	-1563	-0-	502	1	14272	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

12	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	92	1	2490	3	N	-0-			-0-
01	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	92	1	2529	3	N	-0-			-0-
02	2465	N	2431	-0-	-34	-0-	84	1	2347	3	N	-0-			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	88	1	2498	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	84	1	2407	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	86	1	2497	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	195	1	5301	3	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5354	-0-	-133	-0-	186	1	5168	3	Y	-0-			-0-
02	5133	X	5050	-0-	-83	-0-	174	1	4876	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	181	1	5144	3	Y	-0-			-0-
04	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	181	1	5107	3	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	181	1	5083	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

12	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	109	1	4457	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	106	1	4435	3	Y	-0-			-0-
02	4437	X	4094	-0-	-343	-0-	97	1	3997	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	100	1	4336	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	97	1	4195	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	102	1	4287	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			-0-
02	435	N	207	-0-	-228	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	139	1	3776	3	N	-0-			-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	137	1	3757	3	N	-0-			-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	122	1	3536	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	124	1	3659	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	120	1	3543	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	127	1	3682	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

12	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	755	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	30	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-			-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	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 #: 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
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	56	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	N	-0-					-0-
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1654	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
12	5766	X	5612	-0-	-154	-0-	134	1	5478	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5351	-0-	-415	-0-	125	1	5226	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	5290	-0-	-104	-0-	122	1	5168	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	123	1	5494	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5320	-0-	-230	-0-	119	1	5201	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	120	1	5363	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
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	74	1	1981	3	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	74	1	2009	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	68	1	1927	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	73	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	77	1	2098	3	Y	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	73	1	2078	3	Y	-0-					-0-

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
12	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	133	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	124	1	3262	2	Y	-0-					-0-
*02	3451	X	3077	-0-	-374	-0-	110	1	2967	2	Y	-0-					-0-
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	158	1	3501	2	Y	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	140	1	3367	2	Y	-0-					-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	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
12	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	139	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	129	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3290	-0-	-103	-0-	117	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	151	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	126	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	3467	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
12	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	52	1	1275	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	48	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			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 #: 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
12	2759	N	1977	-0-	-782	-0-	49	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	47	1	2014	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	47	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2513	3	N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	84	1	2428	3	N	-0-					-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2398	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
12	7750	X	5655	-0-	-2095	-0-	791	1	4864	3	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7699	-0-	-51	-0-	868	1	6831	3	Y	-0-					-0-
02	7250	X	6136	-0-	-1114	-0-	742	1	5394	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	841	1	6531	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7282	-0-	-218	-0-	829	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	856	1	6698	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
*11	3600	X	3356	-0-	-244	-0-	76	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	79	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	126	1	3640	2	N	-0-					-0-
*02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	119	1	3379	2	N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	124	1	3566	2	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-					-0-
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	130	1	3737	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
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3559	2	N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	123	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	116	1	3287	2	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	118	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	117	1	3371	2	N	-0-					-0-
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	121	1	3452	2	N	-0-					-0-

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
*11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	75	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	75	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	75	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2141	-0-	-5	-0-	73	1	2068	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2197	2	N	-0-					-0-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	79	1	2270	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
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	28	1	807	2	N	-0-					-0-
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
02	870	N	705	-0-	-165	-0-	24	1	681	2	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	27	1	783	2	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
*11	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	34	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	50	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	50	1	1433	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
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	266	1	7177	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	242	1	6665	3	N	-0-					-0-
02	6902	X	6513	-0-	-389	-0-	226	1	6287	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	238	1	6700	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	228	1	6378	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	230	1	6470	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
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	259	1	6994	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	7221	-0-	-2	-0-	254	1	6967	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6594	-0-	-163	-0-	227	1	6367	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	233	1	6794	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6704	-0-	-286	-0-	229	1	6475	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	230	1	6593	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
12	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	51	1	1334	3	N	-0-					23
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	49	1	1318	3	N	-0-					23
02	1363	N	1308	-0-	-55	-0-	44	1	1264	3	N	-0-					23
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	43	1	1247	3	N	-0-					23
04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	33	1	874	3	N	-0-					23
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	3	N	-0-					23

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
12	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	279	1	7737	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	4677	-0-	-4065	-0-	161	1	4516	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	7631	-0-	-489	-0-	258	1	7373	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	270	1	7810	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	237	1	6977	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7335	-0-	-818	-0-	243	1	7092	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, 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
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	176	1	4792	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	81	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	174	1	4860	3	N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	196	1	5587	3	N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	187	1	5319	3	N	-0-					-0-
*05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36 21	1 9	952	3	Y	19	32	1			-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

12	2015	X	897	-0-	-1118	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	988	-0-	-1448	-0-	34	1	954	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	825	-0-	-1779	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1423	-0-	-1097	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
*05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	40	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1006	-0-	-995	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	571	-0-	-1568	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	938	-0-	-1132	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	36	1	998	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

12	17639	X	17087	-0-	-552	-0-	655 23	1 9	16409	3	Y	21					76
01	17639	X	17059	-0-	-580	-0-	641 155	1 9	16263	3	Y	141	141	1			76
02	16501	X	15812	-0-	-689	-0-	584 6	1 9	15222	3	Y	5	2	1			79
03	17484	X	16503	-0-	-981	-0-	607 3	1 9	15893	3	Y	3					82
04	16530	X	15713	-0-	-817	-0-	582 6	1 9	15125	3	Y	5					87
05	17081	X	16388	-0-	-693	-0-	606	1	15782	3	Y	-0-					87

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	393	1	11172	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11426	-0-	-447	-0-	385	1	11041	3	N	-0-					-0-
02	11107	X	10501	-0-	-606	-0-	345	1	10156	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11592	-0-	-281	-0-	369	1	11223	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	11232	-0-	-18	-0-	361	1	10871	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	369	1	11104	3	N	-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 #: 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
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	118	1	3368	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	107	1	3065	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2985	-0-	-176	-0-	99	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	110	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	105	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	110	1	3238	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
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	106	1	4402	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	106	1	4381	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4381	-0-	-27	-0-	99	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	102	1	4590	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4508	-0-	-52	-0-	98	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	102	1	4492	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	141	1	3919	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	137	1	3898	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3681	-0-	-118	-0-	122	1	3559	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	117	1	3572	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	105	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	123	1	3561	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
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	229	1	6377	3	N	-0-					-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	225	1	6320	3	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	206	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	205	1	6108	3	N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	183	1	5415	3	N	-0-					-0-
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	189	1	5463	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 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
12	46470	X	46470	-0-	-0-	-0-	1563	1	44907	2	N	-0-					-0-
01	41943	X	41943	-0-	-0-	-0-	1399	1	40544	2	N	-0-					-0-
02	35475	X	35475	-0-	-0-	-0-	1209	1	34266	2	N	-0-					-0-
03	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	1179	1	34031	2	N	-0-					-0-
04	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1081	1	31047	2	N	-0-					-0-
*05	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1071	1	30689	2	N	-0-					-0-

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
12	6293	X	6209	-0-	-84	-0-	219	1	5990	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	212	1	5927	3	Y	-0-					-0-
02	5945	X	5685	-0-	-260	-0-	136	1	5549	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	197	1	5839	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5725	-0-	-305	-0-	189	1	5536	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	201	1	5896	3	Y	-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 #: 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
12	1674	N	8	-0-	-1666	-0-	8	3			Y	-0-					18
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					18
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	110	1	2934	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	105	1	2903	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2732	-0-	-255	-0-	97	1	2635	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	101	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	97	1	2627	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	96	1	2662	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
12	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	198	1	5252	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	201	1	5382	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5067	-0-	-501	-0-	179	1	4888	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	186	1	5207	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	179	1	4948	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	186	1	5123	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
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	208	1	5558	3	N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	198	1	5380	3	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	180	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	181	1	5142	3	N	-0-					-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	174	1	4879	3	N	-0-					-0-
*05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					-0-

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
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 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
12	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	180	1	5101	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	171	1	5007	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4677	-0-	-253	-0-	154	1	4523	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4654	-0-	-616	-0-	147	1	4507	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4331	-0-	-769	-0-	142	1	4189	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	142	1	4308	3	N	-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 #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 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
12	8060	X	7205	-0-	-855	-0-	246	1	6959	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7121	-0-	-939	-0-	239	1	6882	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	6407	-0-	-1104	-0-	214	1	6193	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	212	1	6316	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	189	1	5576	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5869	-0-	-1323	-0-	191	1	5678	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 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
12	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	104	1	2906	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	107	1	3036	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2904	-0-	-257	-0-	99	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	96	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	92	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	93	1	2794	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 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
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	63	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	95	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	91	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	88	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 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
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	99	1	3962	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	97	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3730	-0-	-69	-0-	88	1	3642	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	91	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	2420	-0-	-1510	-0-	58	1	2362	3	N	-0-					-0-
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 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
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	61	1	1644	3	N	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	3	N	-0-					-0-

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
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	50	1	1287	3	Y	-0-					15
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	44	1	1244	3	Y	-0-					15
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	3	Y	-0-					15
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	50	1	1312	3	Y	-0-					15
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					15
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	3	Y	-0-					15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 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
12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	342	1	9819	2	N	-0-					-0-
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	308	1	8939	2	N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	282	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	272	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	256	1	7352	2	N	-0-					-0-
*05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	256	1	7339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	N	-0-			-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	48	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	54	1	1756	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	52	1	1838	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	145	1	4207	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	146	1	4306	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	2866	-0-	-2064	-0-	95	1	2771	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	2164	-0-	-3106	-0-	73	1	2091	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	1082	-0-	-3868	-0-	40	1	1042	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	1349	-0-	-3115	-0-	49	1	1300	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 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
12	49846	X	49846	-0-	-0-	-0-	1622	1	48224	2	N	-0-			-0-
01	46027	X	46027	-0-	-0-	-0-	1517	1	44510	2	N	-0-			-0-
02	49271	X	40060	-0-	-9211	-0-	1362	1	38698	2	N	-0-			-0-
03	52669	X	39990	-0-	-12679	-0-	1352	1	38638	2	N	-0-			-0-
04	50970	X	36610	-0-	-14360	-0-	1259	1	35351	2	N	-0-			-0-
05	49848	X	36011	-0-	-13837	-0-	1233	1	34778	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 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
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	63	1	1912	2	N	-0-			-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	1605	-0-	-860	-0-	54	1	1551	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-			-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	108	1	3040	2	N	-0-			-0-
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	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
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1063	1	4037	3	N	-0-					42
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1042	1	3536	3	N	-0-					42
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	968	1	3246	3	N	-0-					42
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1032	1	3461	3	N	7					49
							8	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1005	1	3471	3	N	13					62
							14	9									
*05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1043	1	3623	3	N	10					72
							11	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

*09	1050	N	557	-0-	-493	-0-	20	1	537	3	N	-0-					-0-
*10	1240	N	633	-0-	-607	-0-	24	1	609	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	473	-0-	-217	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	589	N	359	-0-	-230	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
*01	620	N	330	-0-	-290	-0-	5	1	325	3	N	-0-					-0-
*02	464	N	276	-0-	-188	-0-	3	1	273	2	N	-0-					3
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	40	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	867	-0-	-900	-0-	38	1	829	2	N	-0-					-0-
*02	1682	N	307	-0-	-1375	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	45	-0-	-1164	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	840	N	94	-0-	-746	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

12	6262	X	5756	-0-	-506	-0-	226	1	5530	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	208	1	5466	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5294	-0-	-361	-0-	188	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5446	-0-	-506	-0-	235	1	5211	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	208	1	4999	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

12	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	69	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	58	1	1534	2	N	-0-					-0-
*02	1711	N	1571	-0-	-140	-0-	56	1	1515	2	N	-0-					-0-
*03	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	67	1	1494	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	59	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	44	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	48	1	1301	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 #: 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
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	120	1	3149	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	112	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	108	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	113	1	3122	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
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	61	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	72	1	2065	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
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	111	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	130	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3530	-0-	-211	-0-	120	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	113	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	96	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	119	1	3414	2	N	-0-					-0-

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
12	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	300	1	7524	3	Y	31					89
							34	9									
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	307	1	7836	3	Y	32					121
							35	9									
02	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	278	1	7370	3	Y	8					129
							9	9									
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	298	1	7809	3	Y	45					174
							50	9									
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	286	1	7583	3	Y	26					200
							29	9									
*05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	301	1	7855	3	Y	15					215
							17	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	246	1	6751	3	N	-0-					-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	242	1	6761	3	N	-0-					-0-
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	219	1	6246	3	N	-0-					-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	233	1	6819	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	217	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	225	1	6421	3	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 #: 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
*11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	244	1	6930	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6758	-0-	-1798	-0-	227	1	6531	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	234	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	5977	-0-	-1418	-0-	204	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	206	1	5933	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	194	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	197	1	5649	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
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					32
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					32
02	609	N	386	-0-	-223	-0-	386	2			Y	-0-	32	1			-0-
03	527	N	147	-0-	-380	-0-	144	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

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
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	232	1	6353	3	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	224	1	6229	3	N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	204	1	5748	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	211	1	6047	3	N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	202	1	5729	3	N	-0-					-0-
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	206	1	5863	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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-					-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	112	1	4530	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	107	1	4490	3	N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	99	1	4228	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	101	1	4469	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4431	-0-	-39	-0-	142	1	4289	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	148	1	4390	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
12	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	73	1	1849	3	Y	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	65	1	1797	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	63	1	1708	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	65	1	1742	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. "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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	61	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1463	-0-	-132	-0-	52	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	50	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	48	1	1358	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
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	Y	26	34	1			-0-
							1633	3	29	9							
01	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1630	3									
02	2146	N	2061	-0-	-85	-0-	58	1	492	2	Y	18	18	1			-0-
							1491	3	20	9							
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	63	1	536	2	Y	6	1	1			5
							1616	3	7	9							
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	61	1	518	2	Y	2					7
							1559	3	2	9							
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	19	26	1			-0-
							1609	3	21	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
12	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	918	1	24443	3	Y	30					179
							33	9									
01	28086	X	23740	-0-	-4346	-0-	848	1	22890	3	Y	2					181
							2	9									
02	26274	X	21073	-0-	-5201	-0-	734	1	20339	3	Y	-0-					181
*03	28086	X	22070	-0-	-6016	-0-	758	1	21309	3	Y	3	169	1			15
							3	9									
*04	26970	X	20913	-0-	-6057	-0-	726	1	20187	3	Y	-0-					15
05	25389	X	20837	-0-	-4552	-0-	730	1	20107	3	Y	-0-					15

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
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					23
							1330	3									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	28	51	1			-0-
							1326	3	31	9							
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1258	3	1	9							
*03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1326	3									
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	48	1	420	2	Y	6					6
							1266	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	11	38	1			-0-
							1484	3	12	9							
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	55	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1421	3									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	3					3
							1290	3	3	9							
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	3					6
							1274	3	3	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	16	22	1			-0-
							1250	3	18	9							
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1268	3	1	9							

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
12	2015	N	1028	-0-	-987	-0-	20	1	251	2	Y	1					23
							756	3	1	9							
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	61	1	514	2	Y	4					27
							1548	3	4	9							
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					27
							1424	3									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	Y	1					28
							1298	3	1	9							
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	55	1	477	2	Y	-0-					28
							1437	3									
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	54	1	478	2	Y	-0-					28
							1439	3									

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
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	175	1	4399	3	N	77	143	1			84
							85	9									
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	175	1	4516	3	N	88					172
							97	9									
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	160	1	4106	3	N	72	179	1			65
							79	9									
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	156	1	4063	3	N	80					145
							88	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	3980	3	N	83					228
							91	9									
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	169	1	4400	3	N	82	182	1			128
							90	9									

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
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3186	3	N	29	161	1			67
							32	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	3	N	40					107
							44	9									
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	N	36					143
							40	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	126	1	3309	3	N	38					181
							42	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	136	1	3561	3	N	37					218
							41	9									
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3070	3	N	13					231
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	890	1	779	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	929	1	942	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	865	1	770	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	921	1	685	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	884	1	508	3	N	-0-			-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	929	1	822	3	N	-0-			-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

12	70394	X	70394	-0-	-0-	-0-	1579	1	68815	2	N	-0-			-0-
01	63302	X	63302	-0-	-0-	-0-	1408	1	61894	2	N	-0-			-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	1218	1	52374	2	N	-0-			-0-
03	52314	X	52314	-0-	-0-	-0-	1168	1	51146	2	N	-0-			-0-
*04	47223	X	47223	-0-	-0-	-0-	1589	1	45634	2	N	-0-			-0-
*05	45820	X	45820	-0-	-0-	-0-	1030	1	44790	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

12	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	3	N	-0-			7
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			7
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-			7
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-			7
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-			7
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-			7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	219	1	6290	2	N	-0-			-0-
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	2	N	-0-			-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	211	1	5970	2	N	-0-			-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6314	2	N	-0-			-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	212	1	6097	2	N	-0-			-0-
*05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	219	1	6274	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

12	961	N	793	-0-	-168	-0-	32	1	761	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	30	1	751	3	Y	-0-			-0-
02	754	N	640	-0-	-114	-0-	23	1	617	3	Y	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-			-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	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 #: 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
12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	157	1	6400	3	Y	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	151	1	6217	3	Y	-0-					-0-
02	5800	X	5664	-0-	-136	-0-	136	1	5528	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	129	1	5630	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	132	1	5571	3	Y	-0-					-0-
*05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	146	1	6249	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

12	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	121	1	3332	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	118	1	3321	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	107	1	3091	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	115	1	3331	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	112	1	3317	3	N	-0-					-0-
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

12	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	102	1	4102	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	92	1	3807	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3776	-0-	-371	-0-	88	1	3688	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	92	1	3875	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	87	1	3686	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	88	1	3697	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	91	1	3657	3	N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	94	1	3880	3	N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	87	1	3648	3	N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	90	1	3906	3	N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	-0-					-0-
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	88	1	3798	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	177	1	4613	3	Y	-0-					4
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	169	1	4431	3	Y	-0-					4
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	177	1	4689	3	Y	4					8
							4	9									
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171	1	4674	3	Y	-0-					8
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	171	1	4652	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62	1	1581	3	Y	-0-					5
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	3	Y	-0-					5
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	3	Y	5					10
							6	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1717	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	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 #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 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
12	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	1012	1	25370	3	Y	60					168
							66	9									
01	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	966	1	24566	3	Y	65					233
							72	9									
02	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	897	1	23278	3	Y	59	183	1			109
							65	9									
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	21					130
04	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	861	1	22543	3	Y	52					182
							57	9									
*05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	875	1	22744	3	Y	35	183	1			34
							39	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

*11	900	N	887	-0-	-13	-0-	30	1	857	2	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	30	1	874	2	N	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
02	841	N	834	-0-	-7	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	29	1	848	2	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	29	1	832	2	N	-0-					-0-
05	899	N	121	-0-	-778	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

12	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	237	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6953	-0-	-611	-0-	232	1	6721	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6354	-0-	-722	-0-	217	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	228	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6200	-0-	-850	-0-	209	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6695	-0-	-342	-0-	226	1	6469	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

12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	180	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	170	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	159	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	152	1	4357	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	295	1	6081	3	Y	32					69
							35	9									
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5746	3	Y	12	76	1			5
							13	9									
*02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	230	1	5305	3	Y	24	1	1			28
							26	9									
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5742	3	Y	16	2	1			19
							18	9									
*05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	244	1	6061	3	Y	18					37
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	9084	-0-	-278	-0-	216	1	8868	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	9002	-0-	-360	-0-	212	1	8790	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	7578	-0-	-1180	-0-	173	1	7405	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	7675	-0-	-1625	-0-	170	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8088	-0-	-792	-0-	179	1	7909	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8242	-0-	-841	-0-	184	1	8058	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

12	6231	X	6211	-0-	-20	-0-	228	1	5976	3	Y	6					41
							7	9									
01	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	221	1	5939	3	Y	6	40	1			7
							7	9									
02	5887	X	5742	-0-	-145	-0-	201	1	5537	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
03	6293	X	6127	-0-	-166	-0-	208	1	5906	3	Y	12					22
							13	9									
*04	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	207	1	5673	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	216	1	5861	3	Y	8	1	1			7
							9	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	514	1	14316	3	N	-0-					-0-
01	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	494	1	14024	3	N	-0-					-0-
02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	441	1	12695	3	N	-0-					-0-
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	439	1	13089	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12569	-0-	-391	-0-	414	1	12155	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	11780	-0-	-1612	-0-	389	1	11391	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

12	992	N	917	-0-	-75	-0-	32	1	885	3	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	938	3	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	30	1	846	3	N	-0-					-0-
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	30	1	837	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	87	1	1138	2	Y	13	11	1			2
							3427	3	14	9							
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					2
							3385	3									
02	4350	X	4264	-0-	-86	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					2
							3146	3									
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	84	1	1119	2	Y	-0-					2
							3375	3									
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					2
							3214	3									
05	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	115	1	1102	2	Y	6	8	1			-0-
							3317	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	204	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5718	-0-	-296	-0-	191	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5182	-0-	-502	-0-	177	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	189	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	181	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	187	1	5369	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 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
12	8290	X	4647	-0-	-3643	-0-	978	1	3669	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	991	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	921	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	955	1	3410	3	N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	804	1	2444	3	N	-0-					-0-
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	983	1	3705	3	N	128	108	1			20
							141	9									

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1639	-0-	-1399	-0-	62	1	1577	3	N	-0-					39
01	2511	X	684	-0-	-1827	-0-	24	1	660	3	N	-0-					39
02	2407	X	1090	-0-	-1317	-0-	43	1	1047	3	N	-0-					39
*03	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	57	1	1509	3	Y	27	66	1			-0-
							30	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	54	1	1391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	59	1	2411	3	Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	3	Y	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	57	1	2361	3	Y	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 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
12	682	N	466	-0-	-216	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	13	1	437	3	N	-0-					-0-
02	493	N	349	-0-	-144	-0-	8	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	8	1	391	3	N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	N	-0-					-0-

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
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	161	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	149	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	139	1	3931	2	N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	128	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	108	1	3091	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 #: 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
*11	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	94	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	98	1	2826	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	98	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	3219	X	2640	-0-	-579	-0-	90	1	2550	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	91	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	88	1	2535	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	92	1	2632	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
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	2	N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	14	1	387	2	N	-0-			-0-
05	527	N	334	-0-	-193	-0-	11	1	323	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
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1619	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	38	1	1494	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1434	-0-	-74	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	38	1	1529	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	35	1	1399	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	32	1	1314	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
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2292	3	N	-0-			-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	59	1	2294	3	N	-0-			-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2031	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	53	1	2179	3	N	-0-			-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	50	1	2013	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
*07	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	106 2	1 9	4384	3	Y	2			45
*08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	114	1	4503	3	Y	-0-			45
*09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-			45
*10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	109	1	4395	3	Y	-0-			45
*11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	111	1	4285	3	Y	-0-			45
*12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	115	1	4430	3	Y	-0-			45
*01	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	110	1	4377	3	Y	-0-			45
*02	4321	X	4187	-0-	-134	-0-	102	1	4085	3	Y	-0-			45
*03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	105	1	4331	3	Y	-0-			45
*04	4410	X	4345	-0-	-65	-0-	102	1	4243	3	Y	-0-			45
05	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	106	1	4371	3	Y	-0-			43

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
12	20119	X	16126	-0-	-3993	-0-	522	1	15604	2	N	-0-					-0-
01	20119	X	15211	-0-	-4908	-0-	500	1	14711	2	N	-0-					-0-
02	16936	X	13397	-0-	-3539	-0-	457	1	12940	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	13561	-0-	-3520	-0-	459	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12694	-0-	-2906	-0-	432	1	12262	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	12661	-0-	-3459	-0-	437	1	12224	2	N	-0-					-0-

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
12	15593	X	11138	-0-	-4455	-0-	359	1	10779	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	10695	-0-	-3286	-0-	350	1	10345	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11303	-0-	-877	-0-	385	1	10918	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11609	-0-	-636	-0-	388	1	11221	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10867	-0-	-263	-0-	368	1	10499	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11072	-0-	-1018	-0-	381	1	10691	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 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
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	30	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	31	1	946	2	N	-0-					-0-
02	957	N	910	-0-	-47	-0-	30	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	47	1	1272	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 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
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1577	-0-	-76	-0-	56	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	77	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	69	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	64	1	1794	2	N	-0-			-0-
02	2610	X	1504	-0-	-1106	-0-	53	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1495	-0-	-1295	-0-	74	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	286	1	2718	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4207	-0-	1107	1111	441	1	3766	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
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	40	1	1184	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1103	-0-	-405	-0-	37	1	1066	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	47	1	1329	2	N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-			-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	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
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	24	1	715	2	N	-0-			-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-			-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-			-0-
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	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
12	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	129	1	3821	2	N	-0-			-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	145	1	4310	2	N	-0-			-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	165	1	4590	2	N	-0-			-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-			-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4521	2	N	-0-			-0-
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	160	1	4685	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2145	3	Y	-0-			-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	80	1	2018	3	Y	5			5
							6	9							
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2170	3	Y	3			8
							3	9							
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	3	Y	2			10
							2	9							
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	83	1	2131	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	210	1	5528	3	Y	1					6
							1	9									
01	6448	X	5560	-0-	-888	-0-	201	1	5358	3	Y	1					7
							1	9									
02	6032	X	5208	-0-	-824	-0-	186	1	5022	3	Y	-0-					7
03	6448	X	5403	-0-	-1045	-0-	186	1	5217	3	Y	-0-					7
04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	173	1	4888	3	Y	-0-					7
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	179	1	4998	3	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

12	3100	N	10387	-0-	7287	13146	338	1	10049	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9069	-0-	5969	19115	299	1	8770	2	N	-0-					-0-
02	26375	X	7260	-0-	-19115	-0-	246	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	238	1	6782	2	N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	211	1	5908	2	N	-0-					-0-
*05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	199	1	5618	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

12	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	217	1	5323	2	Y	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	181	1	4753	2	Y	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	148	1	3998	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4341	-0-	-1208	-0-	187	1	4154	2	Y	-0-					-0-
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	238	1	5722	2	Y	-0-					-0-
*05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					2
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					2
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					2
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					2
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	77	1	1978	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	66	1	1706	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1832	-0-	-140	-0-	67	1	1765	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1016	-0-	-694	-0-	34	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	65	1	1761	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 #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 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
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	136	1	3920	2	N	-0-			-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	138	1	4001	2	N	-0-			-0-
02	3828	X	3788	-0-	-40	-0-	129	1	3659	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	134	1	3877	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	131	1	3757	2	N	-0-			-0-
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	145	1	4150	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 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
12	527	N	80	-0-	-447	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	377	N	6	-0-	-371	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

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
12	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	63	1	2562	3	N	-0-			-0-
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	65	1	2538	3	N	-0-			-0-
02	2494	N	2454	-0-	-40	-0-	57	1	2397	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	61	1	2515	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	58	1	2429	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	56	1	2371	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
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1834	3	Y	-0-			-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-			-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	-0-			-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	45	1	1820	3	Y	-0-			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	3	Y	-0-			-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	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
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	56	1	1513	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	50	1	1449	3	Y	-0-			-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	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
12	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	56	1	2320	3	N	-0-			-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	82	1	2375	3	N	-0-			-0-
02	2146	N	1705	-0-	-441	-0-	54	1	1651	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	52	1	1599	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	1902	-0-	-468	-0-	63	1	1839	3	N	-0-			-0-
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	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
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	N	-0-			-0-
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4409	3	N	-0-			-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	3	N	-0-			-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	152	1	4427	3	N	-0-			-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	146	1	4262	3	N	-0-			-0-
*05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	152	1	4390	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 #: 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
12	3100	N	3163	-0-	63	63	79	1	3084	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3609	-0-	509	572	85	1	3524	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3117	-0-	217	789	73	1	3044	3	N	-0-					-0-
03	3975	X	3186	-0-	-789	-0-	70	1	3116	3	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	74	1	3211	3	N	-0-					-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	76	1	3309	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
12	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	132	1	3585	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	119	1	3412	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	114	1	3250	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	110	1	3295	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3315	-0-	-285	-0-	111	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	121	1	3467	3	N	-0-					-0-

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
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	38	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	38	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	31	1	979	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	37	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	35	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	35	1	998	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
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	59	1	2343	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	59	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2217	-0-	-45	-0-	56	1	2161	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	81	1	2281	3	N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	79	1	2272	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
12	9300	X	8174	-0-	-1126	-0-	291	1	7883	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	284	1	7806	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7295	-0-	-883	-0-	249	1	7046	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7505	-0-	-989	-0-	253	1	7252	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	237	1	6803	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	6993	-0-	-1191	-0-	236	1	6757	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
12	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	582	1	16028	3	N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	274	1	7622	3	N	-0-					-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	417	1	11989	3	N	-0-					-0-
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	437	1	12702	3	N	-0-					-0-
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	411	1	11835	3	N	-0-					-0-
*05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	406	1	11771	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-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
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	231	1	6214	3	Y	-0-	17	1			2
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	3	Y	-0-					2
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	189	1	5285	3	Y	-0-					2
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	189	1	5503	3	Y	-0-					2
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	181	1	5159	3	Y	1					3
							1	9									
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	181	1	5114	3	Y	-0-					3

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
12	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	323	1	8707	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9021	-0-	-2139	-0-	316	1	8705	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	8017	-0-	-2017	-0-	277	1	7740	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	8276	-0-	-2450	-0-	282	1	7994	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7825	-0-	-1655	-0-	265	1	7560	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	7645	-0-	-1376	-0-	260	1	7385	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
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	67	1	1742	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	62	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1619	-0-	-34	-0-	59	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	58	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	3	Y	-0-					-0-

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
12	10695	X	9510	-0-	-1185	-0-	357	1	9153	3	Y	-0-					17
01	10602	X	8846	-0-	-1756	-0-	328	1	8518	3	Y	-0-					17
02	9918	X	8267	-0-	-1651	-0-	302	1	7965	3	Y	-0-					17
03	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	313	1	8383	3	Y	-0-					17
04	9480	X	7666	-0-	-1814	-0-	273	1	7393	3	Y	-0-					17
05	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	307	1	8203	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 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
*11	19650	X	18489	-0-	-1161	-0-	628	1	17861	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	18958	-0-	-1068	-0-	638	1	18320	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	18689	-0-	-1213	-0-	623	1	18066	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	17588	-0-	-682	-0-	600	1	16988	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17260	-0-	-2084	-0-	578	1	16682	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	16906	-0-	-1484	-0-	569	1	16337	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	17262	-0-	-1710	-0-	582	1	16680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	118	1	3021	3	N	-0-					3
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	110	1	2843	3	N	-0-					3
02	2842	X	2711	-0-	-131	-0-	96	1	2615	3	N	-0-					3
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	101	1	2748	3	N	-0-					3
04	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	97	1	2557	3	N	-0-					3
05	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4197	3	Y	36	10	1			30
							40	9									
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	168	1	4320	3	Y	9					39
							10	9									
02	3915	X	3819	-0-	-96	-0-	140	1	3664	3	Y	14	53	1			-0-
							15	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	163	1	4317	3	Y	27	3	1			24
							30	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	3	Y	23					47
							25	9									
*05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	184	1	4901	3	Y	15	49	1			13
							17	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

12	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	62	1	1529	3	Y	13					124
							14	9									
01	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	54	1	1310	3	Y	22	81	1			65
							24	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1600	3	Y	9					74
							10	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	1					75
							1	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	9					84
							10	9									
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	3	Y	6					90
							7	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

12	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	209	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6472	-0-	-441	-0-	216	1	6256	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	6057	-0-	-410	-0-	207	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	206	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	197	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	211	1	6053	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 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
12	8494	X	8075	-0-	-419	-0-	181	1	7894	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8013	-0-	-481	-0-	178	1	7835	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7488	-0-	-284	-0-	170	1	7318	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	177	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7670	-0-	-220	-0-	172	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7849	-0-	-211	-0-	177	1	7672	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	264	1	7106	3	Y	1					9
							1	9									
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	259	1	7034	3	Y	2					11
							2	9									
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	167	1	6685	3	Y	4					15
							4	9									
*03	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	246	1	6969	3	Y	1					16
							1	9									
04	7050	X	7010	-0-	-40	-0-	243	1	6767	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	7285	X	7236	-0-	-49	-0-	247	1	6988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	76	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	74	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	2	N	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	88	1	2518	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

12	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	101	1	3921	3	Y	-0-					-0-
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	104	1	4172	3	Y	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	97	1	3996	3	Y	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	99	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	95	1	3926	3	Y	-0-					-0-
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	100	1	4193	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

12	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	161	1	5478	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5664	-0-	-71	-0-	170	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	5204	-0-	-161	-0-	138	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	147	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	167	1	5460	2	N	-0-					-0-
*05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	158	1	5644	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

*11	10080	X	9208	-0-	-872	-0-	313	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9613	-0-	-803	-0-	323	1	9290	2	N	-0-					-0-
01	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	349	1	10106	2	N	-0-					-0-
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	329	1	9319	2	N	-0-					-0-
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	342	1	9882	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9845	-0-	-265	-0-	331	1	9514	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	10067	-0-	-380	-0-	340	1	9727	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 #: 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
12	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	20	1	4264	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	15	1	4269	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3895	-0-	-194	-0-	11	1	3884	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	11	1	3970	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	12	1	3996	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	14	1	4153	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

12	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	69	1	2801	3	N	-0-					-0-
01	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	71	1	2793	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2690	-0-	-36	-0-	64	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2682	-0-	-201	-0-	61	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	97	1	2728	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

12	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	40	1	1591	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1436	-0-	-548	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1085	-0-	-568	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	32	1	1482	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	3	N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

12	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	221	1	5691	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5607	-0-	-686	-0-	205	1	5402	3	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5048	-0-	-839	-0-	185	1	4863	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5116	-0-	-1053	-0-	179	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4821	-0-	-999	-0-	171	1	4650	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	190	1	5089	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

12	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	159	1	4214	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	154	1	4144	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3975	-0-	-172	-0-	141	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	143	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	144	1	3994	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	62	1	1673	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1591	-0-	-120	-0-	59	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	57	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	59	1	1570	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
12	15221	X	14360	-0-	-861	-0-	538	1	13810	3	Y	11			38
							12	9							
01	15221	X	14865	-0-	-356	-0-	551	1	14301	3	Y	12			50
							13	9							
02	14239	X	13825	-0-	-414	-0-	501	1	13315	3	Y	8			58
							9	9							
03	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	529	1	14299	3	Y	9			67
							10	9							
04	14400	X	14187	-0-	-213	-0-	502	1	13672	3	Y	12			79
							13	9							
*05	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	542	1	14659	3	Y	1			80
							1	9							

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

12	4495	X	299	-0-	-4196	-0-	10	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	4495	X	1151	-0-	-3344	-0-	43	1	1108	3	Y	-0-			-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					Y	-0-			-0-
03	4495	X	3458	-0-	-1037	-0-	121	1	3337	3	Y	-0-			-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1723	1	2719	3	Y	-0-			-0-
*05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	853	1	1241	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

12	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	82	1	3282	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	118	1	3249	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	3134	-0-	-56	-0-	79	1	3055	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	76	1	3057	3	Y	-0-			-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	115	1	3223	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	3	Y	-0-			2
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	36	1	997	3	Y	-0-			2
02	1015	N	973	-0-	-42	-0-	36	1	937	3	Y	-0-			2
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	36	1	956	3	Y	-0-			2
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	33	1	930	3	Y	-0-			2
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	35	1	958	3	Y	2			4
							2	9							

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

*11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	993	1	4695	2	N	-0-			-0-
*12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	165	1	4749	2	N	-0-			-0-
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	185	1	5357	2	N	-0-			-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	161	1	4558	2	N	-0-			-0-
*03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1470	1	5747	2	N	-0-			-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	271	1	5900	2	N	-0-			-0-
*05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	819	1	7210	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
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-					5
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	49	1	1303	3	Y	2					7
							2	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-					7
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					7
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	-0-					7
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	-0-					7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	61	1	2515	3	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	59	1	2364	3	N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	56	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	54	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	50	1	2137	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	694	1	3053	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	265	1	648	2	N	-0-					-0-
01	589	X	530	-0-	-59	-0-	117	1	413	2	N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	808	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	909	1	2980	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	888	1	2146	2	N	-0-					-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	929	1	2456	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	223	1	6042	3	N	-0-					-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	236	1	6494	3	N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	219	1	6096	3	N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	232	1	6646	3	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	202	1	5662	3	N	-0-					-0-
*05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	230	1	6582	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

12	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	216	1	3964	3	N	27	131	1			70
							30	9									
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	250	1	4637	3	N	27					97
							30	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	233	1	4357	3	N	18					115
							20	9									
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	241	1	4614	3	N	22					137
							24	9									
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	237	1	4446	3	N	15					152
							17	9									
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	225	1	4266	3	N	14					166
							15	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	289	1	8291	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8533	-0-	-736	-0-	285	1	8248	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7902	-0-	-450	-0-	269	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	280	1	8071	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	272	1	7809	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8380	-0-	-207	-0-	283	1	8097	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 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
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	407	1	13842	2	N	-0-					-0-
01	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1194	1	37198	2	N	-0-					-0-
02	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	738	1	27102	2	N	-0-					-0-
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	676	1	25572	2	N	-0-					-0-
04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-					-0-
*05	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	587	1	20981	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 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
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	96	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	85	1	2284	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2399	-0-	-269	-0-	89	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	86	1	2417	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	82	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	84	1	2240	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	145	1	4153	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3944	-0-	-58	-0-	90	1	3854	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3725	-0-	-445	-0-	125	1	3600	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	128	1	3790	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 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
*11	19320	X	17469	-0-	-1851	-0-	593	1	16876	2	N	-0-					-0-
12	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	645	1	18530	2	N	-0-					-0-
01	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	669	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	633	1	17929	2	N	-0-					-0-
03	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	662	1	19121	2	N	-0-					-0-
04	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	623	1	17904	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	628	1	17985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 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
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	116	1	4528	3	Y	-0-					6
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	112	1	4504	3	Y	-0-					6
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	3	Y	-0-					6
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					6
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	102	1	4307	3	Y	-0-					6
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	153	1	4369	3	Y	-0-					6

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
12	10540	X	8546	-0-	-1994	-0-	287	1	8259	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	8352	-0-	-2188	-0-	279	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7580	-0-	-1700	-0-	258	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7767	-0-	-1595	-0-	260	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	255	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7584	-0-	-972	-0-	256	1	7328	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
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	356	1	10236	2	N	-0-					-0-
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	340	1	9845	2	N	-0-					-0-
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	306	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	303	1	8740	2	N	-0-					-0-
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	279	1	8019	2	N	-0-					-0-
*05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	290	1	8321	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
12	3100	N	7342	-0-	4242	4242	269	1	7073	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6706	-0-	3606	7848	240	1	6466	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	6288	-0-	3388	11236	218	1	6070	3	Y	-0-					-0-
03	17969	X	6733	-0-	-11236	-0-	231	1	6502	3	Y	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	214	1	5962	3	Y	-0-					-0-
*05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	234	1	6585	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
12	39339	X	30171	-0-	-9168	-0-	1015	1	29156	2	N	-0-					-0-
01	39339	X	29312	-0-	-10027	-0-	978	1	28334	2	N	-0-					-0-
02	35525	X	25937	-0-	-9588	-0-	884	1	25053	2	N	-0-					-0-
03	35061	X	26824	-0-	-8237	-0-	898	1	25926	2	N	-0-					-0-
04	31080	X	25164	-0-	-5916	-0-	847	1	24317	2	N	-0-					-0-
05	30163	X	24586	-0-	-5577	-0-	829	1	23757	2	N	-0-					-0-

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
12	3100	N	3462	-0-	362	4393	175	1	3286	3	Y	1	53	1			7
							1	9									
01	8151	X	3758	-0-	-4393	-0-	188	1	3558	3	Y	11					18
							12	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3222	3	Y	2					20
							2	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3046	3	Y	5					25
							6	9									
04	2400	X	2320	-0-	-80	-0-	113	1	2204	3	Y	3					28
							3	9									
05	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	69	1	1336	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	15996	X	12013	-0-	-3983	-0-	427	1	11586	3	N	-0-					-0-
01	15996	X	11876	-0-	-4120	-0-	415	1	11461	3	N	-0-					-0-
02	13369	X	10759	-0-	-2610	-0-	369	1	10390	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	10932	-0-	-2863	-0-	363	1	10569	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	10122	-0-	-2238	-0-	342	1	9780	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10116	-0-	-1912	-0-	344	1	9772	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
12	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	3	10	9	Y	9	49	1			7
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					7
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					28
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	3	18	9	Y	16	44	1			-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1016	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1114	3	11	9	Y	10					10

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
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	62	1			39
01	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			Y	-0-					39
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	3	20	9	Y	18					57
*03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1172	3	35	9	Y	32	50	1			39
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	1			39
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	3	12	9	Y	11					50

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
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1512	3	25	9	Y	23	73	1			22
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1394	3	1	9	Y	1					23
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	1342	3	34	9	Y	31					54
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1380	3	68	9	Y	62	94	1			22
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1328	3	7	9	Y	6	3	1			25
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1376	3	31	9	Y	28					53

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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1220	3	Y	5					5
							6	9									
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	30	1	789	3	Y	3					8
							3	9									
02	1131	N	825	-0-	-306	-0-	29	1	794	3	Y	2					10
							2	9									
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	36	1	996	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1152	3	Y	33	35	1			-0-
							36	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
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	909	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	976	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	864	1	5445	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	743	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	659	-0-	-7471	-0-	551	1	108	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	226	1	5534	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	209	1	5492	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5224	-0-	-431	-0-	186	1	5038	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	241	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	216	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5552	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
12	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	1064	1	30566	2	N	-0-					-0-
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	505	1	14591	2	N	-0-					-0-
04	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	483	1	13860	2	N	-0-					-0-
*05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	460	1	13175	2	N	-0-					-0-

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
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	3	Y	42	30	1			13
							46	9									
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	85	1	2282	3	Y	-0-					13
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	Y	5					18
							6	9									
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	86	1	2390	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	89	1	2343	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	84	1	2270	3	Y	7					10
							8	9									

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
12	3100	N	26456	-0-	23356	52278	862	1	25594	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	22150	-0-	19050	71328	731	1	21419	2	N	-0-					-0-
02	89408	X	18080	-0-	-71328	-0-	614	1	17466	2	N	-0-					-0-
03	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	611	1	17457	2	N	-0-					-0-
04	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	554	1	15553	2	N	-0-					-0-
*05	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	531	1	14954	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 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
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	786	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	733	1	1940	2	N	-0-					-0-
*02	2088	N	1496	-0-	-592	-0-	262	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	649	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	753	1	3157	2	N	-0-					-0-
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	718	1	2456	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 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
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	955	1	2970	2	N	-0-					-0-
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	911	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	820	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	844	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	923	1	2714	2	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	893	1	2951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	425	1	10753	3	N	73	91	1			51
							80	9									
01	11997	X	10906	-0-	-1091	-0-	409	1	10473	3	N	22					73
							24	9									
02	11223	X	10278	-0-	-945	-0-	374	1	9880	3	N	22					95
							24	9									
03	11563	X	10680	-0-	-883	-0-	388	1	10280	3	N	11					106
							12	9									
04	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	381	1	10055	3	N	9					115
							10	9									
05	11253	X	10825	-0-	-428	-0-	396	1	10427	3	N	2					117
							2	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	162	1	7057	2	N	-0-					-0-
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	163	1	7157	2	N	-0-					-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	154	1	6598	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5761	-0-	-1152	-0-	193	1	5568	2	N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	242	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	227	1	6490	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	543	1	3401	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	1366	-0-	-2323	-0-	208	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3297	-0-	-154	-0-	413	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	591	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3634	2	N	-0-					-0-
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	524	1	3422	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	330	1	2068	2	N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	381	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	2	N	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	232	1	1402	2	N	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	308	1	2014	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	28	1	1109	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	26	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	23	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	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

12	6045	X	5535	-0-	-510	-0-	195	1	5340	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	921	-0-	-5124	-0-	32	1	889	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	1968	-0-	-3687	-0-	68	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	3828	-0-	-2217	-0-	124	1	3704	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	3982	-0-	-1538	-0-	133	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	4181	-0-	-1368	-0-	140	1	4041	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 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
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	55	1	1457	3	Y	-0-					5
01	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	55	1	1424	3	Y	-0-					5
02	1450	N	1286	-0-	-164	-0-	44	1	1242	3	Y	-0-					5
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	51	1	1408	3	Y	-0-					5
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	48	1	1308	3	Y	-0-					5
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	53	1	1370	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
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	248	1	6868	3	N	-0-					-0-
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	200	1	5614	3	N	-0-					-0-
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	288	1	8283	3	N	-0-					-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	321	1	9329	3	N	-0-					-0-
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	294	1	8458	3	N	-0-					-0-
*05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	280	1	8220	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
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	N	-0-					15
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	153	1	4043	3	N	-0-					15
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	135	1	3718	3	N	-0-					15
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-					15
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	3	N	-0-					15
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3781	3	N	-0-					15

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 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
12	2201	N	1086	-0-	-1115	-0-	598	1	488	3	N	-0-					108
01	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	600	1	1072	3	N	-0-					108
02	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	581	1	1073	3	N	3					111
							3	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	529	1	894	3	N	71					182
							78	9									
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	605	1	506	3	N	-0-					182
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	545	1	1154	3	N	-0-					182

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	31	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	726	-0-	-359	-0-	32	1	694	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	Y	2					2
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					2
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	957	3	9	9	Y	8					10
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	913	3	6	9	Y	5					15
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	896	3	11	9	Y	10	25	1			-0-

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1084	-0-	-221	-0-	1083	3	1	9	Y	1					1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	3	12	9	Y	11					12
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			Y	-0-					12
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					12

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

12	775	N	338	-0-	-437	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
01	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10	9	Y	9	40	1			3
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					3
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					3
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					3
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			Y	-0-					3
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y	13					16

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	N	-0-					-0-
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	3	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	617	-0-	-902	-0-	19	1	598	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	68	1	1753	3	N	-0-					2
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	N	-0-					2
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	N	-0-					2
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	3	N	-0-					2
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					2
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1897	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	178	1	5121	3	N	-0-					-0-
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4843	-0-	-58	-0-	165	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	179	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-

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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					17
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	N	-0-					17
02	551	N	58	-0-	-493	-0-	58	3			N	-0-					17
03	930	N	466	-0-	-464	-0-	15	1	451	3	N	-0-					17
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	27	1	707	3	N	-0-					17
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 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
12	10230	X	9833	-0-	-397	-0-	371	1	9433	3	Y	26					197
							29	9									
01	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	372	1	9492	3	Y	27	185	1			39
							30	9									
*02	9570	X	9091	-0-	-479	-0-	330	1	8730	3	Y	28					67
							31	9									
*03	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	339	1	9089	3	Y	23					90
							25	9									
04	9570	X	9020	-0-	-550	-0-	326	1	8675	3	Y	17					107
							19	9									
05	9889	X	9107	-0-	-782	-0-	336	1	8760	3	Y	10					117
							11	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 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
12	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	102	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	3096	-0-	-7	-0-	105	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	109	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	108	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 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
12	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	68	1	1749	3	Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1878	3	Y	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	23					23
							25	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	79	1	2145	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	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 #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 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
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	147	1	3662	3	Y	3					13
							3	9									
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	151	1	3880	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	140	1	3692	3	Y	-0-					13
03	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	142	1	3881	3	Y	-0-					13
04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	143	1	3721	3	Y	-0-					13
05	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	142	1	3879	3	Y	19					32
							21	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 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
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					135
01	T. A.		-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	74	1			61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-

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
*11	34838	X	34838	-0-	-0-	-0-	1183	1	33655	2	N	-0-					-0-
12	40889	X	34650	-0-	-6239	-0-	1165	1	33485	2	N	-0-					-0-
01	39742	X	33943	-0-	-5799	-0-	1132	1	32811	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	31384	-0-	-4344	-0-	1070	1	30314	2	N	-0-					-0-
03	35898	X	32750	-0-	-3148	-0-	1096	1	31654	2	N	-0-					-0-
04	34680	X	31514	-0-	-3166	-0-	1060	1	30454	2	N	-0-					-0-
05	34658	X	32128	-0-	-2530	-0-	1084	1	31044	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
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	77	1	1932	3	Y	7	27	1			22
							8	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	-0-					22
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	3	Y	9					31
							10	9									
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	3	Y	18	27	1			22
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	3	Y	8					30
							9	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
12	11904	X	9230	-0-	-2674	-0-	302	1	8928	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	8868	-0-	-2602	-0-	285	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	7039	-0-	-3691	-0-	237	1	6802	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	7700	-0-	-2809	-0-	260	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	247	1	7150	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	252	1	7129	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
12	30907	X	22321	-0-	-8586	-0-	501	1	21820	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	21831	-0-	-9076	-0-	728	1	21103	2	N	-0-					-0-
02	25346	X	19220	-0-	-6126	-0-	655	1	18565	2	N	-0-					-0-
*03	26102	X	19449	-0-	-6653	-0-	651	1	18798	2	N	-0-					-0-
*04	23130	X	18222	-0-	-4908	-0-	613	1	17609	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	18128	-0-	-4192	-0-	611	1	17517	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	82	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	256	-0-	-1883	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3449	-0-	549	549	118	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3336	-0-	236	785	112	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4601	-0-	1601	2386	631	1	3970	2	N	-0-					-0-
*05	6374	X	3988	-0-	-2386	-0-	1003	1	2985	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
12	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	120	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5387	-0-	-69	-0-	120	1	5267	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5083	-0-	-21	-0-	116	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	106	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	108	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	105	1	4544	2	N	-0-					-0-

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
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	219	1	6049	3	Y	-0-					-0-
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	212	1	6012	3	Y	-0-					-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	138	1	5700	3	Y	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	205	1	6038	3	Y	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	197	1	5834	3	Y	-0-					-0-
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	206	1	5981	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
12	3131	X	1817	-0-	-1314	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1693	-0-	-942	-0-	56	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1982	-0-	-628	-0-	68	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	152	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	183	1	5262	2	N	-0-					-0-
*05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	224	1	6427	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
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	37	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	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
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	50	1	1287	3	Y	47					94
							52	9									
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	49	1	1244	3	Y	41	110	1			25
							45	9									
02	1363	N	1218	-0-	-145	-0-	44	1	1144	3	Y	27					52
							30	9									
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	49	1	1237	3	Y	-0-					52
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	47	1	1191	3	Y	32					84
							35	9									
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	264					348
							290	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	135	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	161	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	167	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	2	N	-0-					-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 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
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	113	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3547	2	N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	105	1	3958	2	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	114	1	3724	2	N	-0-					-0-
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	104	1	3746	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
12	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	699	1	1502	3	Y	42					83
							46	9									
01	2387	X	2279	-0-	-108	-0-	702	1	1504	3	Y	66					149
							73	9									
02	2204	X	2170	-0-	-34	-0-	657	1	1479	3	Y	31	177	1			3
							34	9									
*03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	703	1	1560	3	Y	48					51
							53	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	680	1	1578	3	Y	62					113
							68	9									
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	610	1	1346	3	Y	34	147	1			-0-
							37	9									

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
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2813	-0-	-377	-0-	94	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	122	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	2	N	-0-					-0-
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	130	1	3659	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
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	125	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3226	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
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	162	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	153	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	155	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	152	1	4377	2	N	-0-					-0-
*05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	157	1	4484	2	N	-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 #: 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
12	12462	X	9553	-0-	-2909	-0-	348	1	9205	3	N	-0-					82
01	12462	X	9128	-0-	-3334	-0-	326	1	8802	3	N	-0-					82
02	11165	X	8154	-0-	-3011	-0-	283	1	7871	3	N	-0-					82
03	10292	X	8221	-0-	-2071	-0-	287	1	7934	3	N	-0-					82
04	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	263	1	7241	3	N	-0-					82
05	9548	X	7511	-0-	-2037	-0-	264	1	7247	3	N	-0-					82

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
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	70	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	66	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	64	1	1819	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 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
12	9393	X	7887	-0-	-1506	-0-	260	1	7627	2	N	-0-					-0-
01	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	321	1	9337	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	299	1	8459	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8920	-0-	-163	-0-	307	1	8613	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8620	-0-	-470	-0-	300	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	4878	-0-	-4515	-0-	166	1	4712	2	N	-0-					-0-

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
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	252	1	6680	3	N	-0-					-0-
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	245	1	6553	3	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	217	1	6021	3	N	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	214	1	6014	3	N	-0-					-0-
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	228	1	6234	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 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
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	82	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3393	-0-	-58	-0-	116	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	83	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	113	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	119	1	3403	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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	-0-					7
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					7
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					7
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	28	1	746	3	Y	-0-					7
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	27	1	694	3	Y	-0-					7
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					7

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
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	76	1	2120	3	N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2177	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	1890	-0-	-169	-0-	62	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	52	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	63	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	60	1	1809	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 #: 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
12	7781	X	7042	-0-	-739	-0-	246	1	6796	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	6811	-0-	-970	-0-	236	1	6575	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6604	-0-	-646	-0-	221	1	6383	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	6413	-0-	-1120	-0-	212	1	6201	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	4792	-0-	-2168	-0-	161	1	4631	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	199	1	5689	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
12	8990	X	5055	-0-	-3935	-0-	164	1	4891	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	4088	-0-	-4902	-0-	135	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	3913	-0-	-3221	-0-	133	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	4271	-0-	-3355	-0-	145	1	4126	2	N	-0-					-0-
*04	5910	X	4504	-0-	-1406	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	149	1	4123	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

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
12	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	32	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	851	-0-	-338	-0-	32	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 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
12	868	N	535	-0-	-333	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	422	-0-	-446	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	18	1	449	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 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
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					3
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	66	1	1799	3	Y	-0-					3
02	1769	N	1758	-0-	-11	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-					3
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-					3
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	63	1	1734	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	65	1	1807	3	Y	-0-					3

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 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
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	455	1	15449	2	N	-0-					-0-
01	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	1083	1	34838	2	N	-0-					-0-
02	32871	X	32871	-0-	-0-	-0-	871	1	32000	2	N	-0-					-0-
03	31333	X	31333	-0-	-0-	-0-	807	1	30526	2	N	-0-					-0-
04	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	806	1	26375	2	N	-0-					-0-
*05	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	720	1	25764	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 #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	3	Y	51	39	1			27
							56	9									
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	72	1	1908	3	Y	-0-					27
02	1856	N	1837	-0-	-19	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					27
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	71	1	1889	3	Y	20					47
							22	9									
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	68	1	1828	3	Y	6					53
							7	9									
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	3	Y	1	30	1			20
							1	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 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
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	80	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	525	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	359	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	357	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	208	1	836	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 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
12	8308	X	5085	-0-	-3223	-0-	171	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	400	1	11608	2	N	-0-					-0-
*02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	339	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	329	1	9505	2	N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	308	1	8841	2	N	-0-					-0-
*05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	343	1	9835	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 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
12	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	234	1	6506	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	6670	-0-	-1452	-0-	231	1	6439	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	6230	-0-	-1368	-0-	212	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	5431	-0-	-2536	-0-	182	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	5272	-0-	-1988	-0-	175	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5131	-0-	-1596	-0-	171	1	4960	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	106	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	97	1	2929	2	N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	99	1	2916	2	N	-0-					-0-
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	108	1	2940	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
03	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	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 #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	966	-0-	-243	-0-	32	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	886	-0-	-245	-0-	30	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 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
12	6882	X	4600	-0-	-2282	-0-	169	1	4419	3	Y	11					58
							12	9									
01	6882	X	5389	-0-	-1493	-0-	196	1	5183	3	Y	9	67	1			-0-
							10	9									
02	6148	X	5757	-0-	-391	-0-	201	1	5542	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	229	1	6242	3	Y	14					26
							15	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	208	1	5739	3	Y	10					36
							11	9									
*05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	227	1	6200	3	Y	6					42
							7	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 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
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	257	1	6561	3	N	-0-					10
01	6603	X	6554	-0-	-49	-0-	242	1	6312	3	N	-0-					10
02	6177	X	6071	-0-	-106	-0-	220	1	5786	3	N	59					69
							65	9									
03	6603	X	6543	-0-	-60	-0-	234	1	6309	3	N	-0-					69
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	224	1	5964	3	N	1					70
							1	9									
05	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	207	1	5565	3	N	-0-					70

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 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
12	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	80	1	3267	3	N	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	80	1	3336	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3116	-0-	-74	-0-	74	1	3042	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	77	1	3280	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	67	1	3051	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	106	1	3221	3	N	-0-					-0-

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
12	5487	X	2128	-0-	-3359	-0-	68	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	128	1	3704	2	N	-0-					-0-
*02	4524	X	3828	-0-	-696	-0-	123	1	3705	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	157	1	4343	2	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	155	1	4441	2	N	-0-					-0-
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	160	1	4612	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
12	5301	X	5109	-0-	-192	-0-	166	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	158	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3538	-0-	-899	-0-	120	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3812	-0-	-1303	-0-	129	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	157	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	172	1	4817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	90	1	2235	3	Y	-0-					-0-
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	20					20
							22	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	3	Y	14					34
							15	9									
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	5					39
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

12	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	109	1	4499	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	106	1	4453	3	N	-0-					-0-
02	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	97	1	4072	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	100	1	4327	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	96	1	4156	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	101	1	4235	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	34	1	4457	3	N	-0-					93
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	37	1	4716	3	N	-0-					93
02	4263	X	4032	-0-	-231	-0-	22	1	4009	3	N	1					94
							1	9									
03	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	24	1	4322	3	N	2					96
							2	9									
*04	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	2	2	Y	-0-	70	1			18
							4198	3									
05	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	21	1	4335	3	Y	2	2	1			18
							2	9									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

12	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	106	1	3144	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	91	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2662	-0-	-499	-0-	90	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	202	1	5787	2	N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	165	1	4627	2	N	-0-					-0-
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	137	1	3858	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

12	4619	X	1623	-0-	-2996	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	102	1	2960	2	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	207	1	5876	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	422	-0-	-4166	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	56	-0-	-4384	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	6510	X	6044	-0-	-466	-0-	589	1	5455	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
12	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	208	1	5630	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5922	-0-	-154	-0-	204	1	5718	3	N	-0-					-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	190	1	5330	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	196	1	5668	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	188	1	5424	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	198	1	5635	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	3	Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	84	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2109	3	Y	2					2
							2	9									
04	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	68	1	1805	3	Y	1					3
							1	9									
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					3

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	62	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1687	-0-	-24	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	65	1	1747	3	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	125	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	131	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	110	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	119	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4207	2	N	-0-					-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	N	-0-					13
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	N	-0-					13
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2224	3	N	-0-					13
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2325	3	N	-0-					13
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	77	1	2234	3	N	-0-					-0-
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	86	1	2411	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

12	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	137	1	3590	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3096	-0-	-1089	-0-	111	1	2985	3	Y	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	158	1	4481	3	Y	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	3	Y	-0-					-0-
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	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. "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
12	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	166	1	4529	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	160	1	4369	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	4245	-0-	-366	-0-	144	1	4101	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	151	1	4272	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	140	1	4016	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	145	1	4041	3	Y	-0-					-0-

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
12	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	168	1	4434	3	Y	-0-					13
01	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	171	1	4484	3	Y	-0-					13
02	4466	X	4329	-0-	-137	-0-	156	1	4173	3	Y	-0-					13
03	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	150	1	4223	3	Y	-0-					13
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	151	1	4162	3	Y	-0-					13
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	167	1	4531	3	Y	-0-					13

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
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	105	1	2817	3	Y	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4089	-0-	989	989	483	1	3606	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
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	3	Y	-0-					6
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	103	1	2662	3	Y	-0-					6
02	2581	N	2572	-0-	-9	-0-	96	1	2476	3	Y	-0-					6
03	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	99	1	2607	3	Y	-0-					6
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	96	1	2509	3	Y	-0-					6
05	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-					6

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
12	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	67	1	1711	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	67	1	1822	3	Y	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	3	Y	-0-					-0-
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	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
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	45	1	1140	3	Y	2					20
							2	9									
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	43	1	1155	3	Y	3					23
							3	9									
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	1					24
							1	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-					24
*04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	41	1	1016	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	1271	N	939	-0-	-332	-0-	35	1	903	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

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
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	54	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	49	1	1333	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	44	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	48	1	1280	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	62	1	1545	3	Y	37					102
							41	9									
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	54	1	1318	3	Y	10					112
							11	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	1327	3	Y	-0-	72	1			40
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	56	1	1451	3	Y	-0-					40
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-					40
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	5	45	1			-0-
							6	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
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	352	1	9201	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	312	1	8358	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8646	-0-	-54	-0-	305	1	8341	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	302	1	8416	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8260	-0-	-740	-0-	290	1	7970	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8562	-0-	-738	-0-	300	1	8262	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
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	133	1	3335	3	Y	7					43
							8	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3396	3	Y	38					81
							42	9									
02	3103	X	3050	-0-	-53	-0-	110	1	2921	3	Y	17					98
							19	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-					98
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	3	Y	87	170	1			15
							96	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3308	3	Y	30					45
							33	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
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	154	1	3835	3	N	53					54
							58	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	144	1	3632	3	N	35	52	1			37
							39	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	139	1	3495	3	N	-0-					37
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	N	-0-					37
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	142	1	3667	3	N	-0-					37
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	147	1	3776	3	N	106	76	1			67
							117	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
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	144	1	3695	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	127	1	3277	3	Y	20					20
							22	9									
02	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	119	1	3229	3	Y	5					25
							6	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	135	1	3741	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
*04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	123	1	3272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	136	1	3684	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

12	899	N	426	-0-	-473	-0-	14	1	54	2	Y	5					75
							352	3	6	9							
01	775	N	237	-0-	-538	-0-	7	1	31	2	Y	-0-	64	1			11
							199	3									
02	667	N	362	-0-	-305	-0-	14	1	45	2	Y	7	1	1			17
							295	3	8	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	8					25
							598	3	9	9							
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	Y	6					31
							585	3	7	9							
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	9					40
							715	3	10	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

12	6169	X	6059	-0-	-110	-0-	228	1	5781	3	Y	45	98	1			32
							50	9									
01	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	223	1	5678	3	Y	58					90
							64	9									
02	5800	X	5582	-0-	-218	-0-	206	1	5365	3	Y	10					100
							11	9									
03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	220	1	5767	3	Y	2					102
							2	9									
04	5850	X	5820	-0-	-30	-0-	210	1	5579	3	Y	28					130
							31	9									
*05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	219	1	5789	3	Y	64	174	1			20
							70	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	3	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	465	-0-	-795	-0-	14	1	451	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	63	1	2543	3	N	-0-					-0-
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	64	1	2444	3	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	3	N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	53	1	2106	3	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	3	N	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	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
12	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	178	1	3279	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	181	1	3374	3	Y	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	163	1	3165	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	165	1	3168	3	Y	43					43
							47	9									
04	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	152	1	2931	3	Y	6					49
							7	9									
05	3534	X	1177	-0-	-2357	-0-	57	1	1119	3	Y	1					50
							1	9									

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
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	85	1	2107	3	N	-0-					24
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	120	1	3069	3	N	-0-					24
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	88	1	2320	3	N	-0-					24
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	126	1	3347	3	N	-0-					24
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	123	1	3265	3	N	-0-					24
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	3	N	-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
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	210	1	6081	2	N	-0-					-0-
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	191	1	5421	2	N	-0-					-0-
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	189	1	5446	2	N	-0-					-0-
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	183	1	5244	2	N	-0-					-0-
*05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	200	1	5733	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
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	688	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	760	1	3103	3	N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	724	1	2655	3	N	-0-					-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	705	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	637	1	2404	3	N	-0-					-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	754	1	3167	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
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	130	1	511	2	N	44					152
							3307	3	48	9							
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	51					203
							3268	3	56	9							
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	N	13	162	1			54
							3072	3	14	9							
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	101	1	415	2	N	13					67
							2691	3	14	9							
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	N	19					86
							2684	3	21	9							
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	23					109
							2889	3	25	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
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	204	1	5779	3	N	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	184	1	5375	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	161	1	4740	3	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	156	1	4821	3	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	148	1	4501	3	N	-0-					-0-
*05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	149	1	4542	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	800	1	8087	3	N	-0-					13
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	810	1	7977	3	N	-0-					13
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	745	1	8412	3	N	-0-					13
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	771	1	8535	3	N	-0-					13
04	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	746	1	3	2	N	-0-					13
							7437	3									
*05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	790	1	8804	3	N	-0-					13

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
12	14942	X	9265	-0-	-5677	-0-	298	1	8967	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	9022	-0-	-4525	-0-	296	1	8726	2	N	-0-					-0-
02	11571	X	7694	-0-	-3877	-0-	261	1	7433	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	7770	-0-	-3328	-0-	263	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7755	-0-	-1965	-0-	267	1	7488	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7813	-0-	-1456	-0-	271	1	7542	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
12	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	122	1	3117	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	115	1	2998	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2974	-0-	-100	-0-	110	1	2864	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	108	1	2956	3	Y	18					18
							20	9									
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	109	1	2972	3	Y	2					20
							2	9									
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	107	1	2851	3	Y	40					60
							44	9									

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
12	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	150	1	3849	3	Y	-0-					7
01	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	133	1	3460	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	4060	X	3322	-0-	-738	-0-	119	1	3203	3	Y	-0-					2
03	4340	X	3423	-0-	-917	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-					2
04	4200	X	3300	-0-	-900	-0-	116	1	3184	3	Y	-0-					2
05	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	119	1	3224	3	Y	-0-					2

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
12	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	88	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	92	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	88	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	93	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	96	1	2481	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
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	3	Y	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	92	1	3687	3	Y	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	81	1	3398	3	Y	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	74	1	3254	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	73	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2912	-0-	12	12	99	1	2813	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2131	-0-	-12	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	73	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2463	-0-	-420	-0-	84	1	2379	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	163	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4420	-0-	-858	-0-	149	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4697	-0-	-666	-0-	159	1	4538	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	161	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	158	1	4515	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	273	1	7423	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	2525	-0-	-5070	-0-	88	1	2437	3	Y	-0-					-0-
02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	1031	1	29024	3	Y	-0-					-0-
03	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	1400	1	40256	3	Y	-0-					-0-
*04	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	1162	1	33162	3	Y	-0-					-0-
*05	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	1079	1	30564	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

12	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	331 18	1 9	6427	3	Y	16	26	1			-0-
*01	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	308	1	6098	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6190	-0-	-190	-0-	288	1	5902	3	Y	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	342	1	7089	3	Y	-0-					-0-
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	314	1	6467	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	309	1	6202	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	61	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	40	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	119	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	2	N	-0-					-0-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	101	1	3152	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	100	1	4170	3	N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	99	1	4101	3	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	97	1	4012	3	N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	94	1	4202	3	N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	N	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	102	1	4362	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

12	24087	X	20964	-0-	-3123	-0-	772	1	20189	3	Y	3					54
							3	9									
01	24087	X	20168	-0-	-3919	-0-	733	1	19421	3	Y	13	60	1			7
							14	9									
02	21257	X	18500	-0-	-2757	-0-	660	1	17833	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
03	22072	X	19116	-0-	-2956	-0-	677	1	18428	3	Y	10					22
							11	9									
04	20760	X	17907	-0-	-2853	-0-	637	1	17252	3	Y	16					38
							18	9									
05	20956	X	17938	-0-	-3018	-0-	642	1	17288	3	Y	7					45
							8	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

12	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	50	1	1323	3	Y	-0-					3
01	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					3
02	1334	N	1210	-0-	-124	-0-	44	1	1166	3	Y	-0-					3
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	48	1	1307	3	Y	-0-					3
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	133	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	133	1	3456	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	125	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	128	1	3473	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	129	1	3323	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	129	1	3371	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 & 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
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	2	1	229	3	N	-0-					88
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	2	1	218	3	N	-0-					88
02	435	N	207	-0-	-228	-0-	1	1	206	3	N	-0-					88
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	2					90
							2	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					90
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					90

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 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
12	4061	X	753	-0-	-3308	-0-	104	1	649	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	14	-0-	-4047	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	239	-0-	-3560	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	570	-0-	-3491	-0-	82	1	488	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2270	-0-	-1210	-0-	322	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	744	X	473	-0-	-271	-0-	63	1	410	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 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
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	74	1	2951	3	N	-0-					-0-
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	53	1	2129	3	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	58	1	2487	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	43	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	44	1	1872	3	N	-0-					-0-

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
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	620	1	4823	3	Y	-0-					117
01	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	610	1	4619	3	Y	-0-					117
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	585	1	4864	3	Y	-0-					117
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	620	1	5130	3	Y	-0-					117
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	598	1	4737	3	Y	-0-					117
*05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	612	1	4776	3	Y	20					137
							22	9									

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
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	52	1	1383	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	50	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	31	1	1388	3	N	1					1
							1	9									
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					1
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	48	1	1338	3	N	-0-					1

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
12	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	124	1	3350	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	112	1	3058	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2797	-0-	-538	-0-	96	1	2701	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	109	1	3140	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	99	1	2803	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	105	1	2987	3	Y	-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 #: 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
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	508	1	3112	3	N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	521	1	3678	3	N	-0-					-0-
02	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	472	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	510	1	3221	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	492	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	490	1	3343	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
12	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	137	1	3628	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	135	1	3608	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3503	-0-	-64	-0-	120	1	3383	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	122	1	3454	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	125	1	3442	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
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1095	1	3578	3	N	94	170	1			10
							103	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1074	1	3283	3	N	100					110
							110	9									
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1018	1	3316	3	N	57	125	1			42
							63	9									
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	1057	1	3037	3	N	75					117
							83	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1042	1	3245	3	N	69					186
							76	9									
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1071	1	3258	3	N	88	180	1			94
							97	9									

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
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	2006	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	73	1	1971	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1931	-0-	-12	-0-	68	1	1863	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	66	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	69	1	1871	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	66	1	1905	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 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
12	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	199	1	5372	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	179	1	4929	3	Y	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	188	1	5305	3	Y	-0-					-0-
*03	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	346	1	9800	3	Y	-0-					-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	326	1	9262	3	Y	-0-					-0-
*05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	319	1	8933	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 #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 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
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	3	Y	1					3
							1	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	-0-					3
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	-0-					3
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	3	Y	-0-					3
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					3
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	-0-					3

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	685	3	Y	2					2
							2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					3
							1	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					3

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	3	Y	-0-					7
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	36	1	1026	3	Y	3					10
							3	9									
02	1015	N	1005	-0-	-10	-0-	37	1	967	3	Y	1					11
							1	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-					11
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y	-0-					11
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	-0-					11

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
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	33	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	37	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 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
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	238	1	9654	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	10083	3	N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	204	1	8449	3	N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	185	1	8105	3	N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	191	1	8205	3	N	-0-					-0-
*05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	222	1	9711	3	N	-0-					-0-

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
12	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	71	1	2673	3	Y	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	90	1	3467	3	Y	-0-					-0-
*02	2813	X	1850	-0-	-963	-0-	47	1	1803	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	50	1	2032	3	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 #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 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
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	37	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	N	-0-					-0-
*03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	53	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	48	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	52	1	1497	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

12	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	226	1	9327	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	9464	-0-	-425	-0-	220	1	9244	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	9237	-0-	-14	-0-	213	1	9024	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	9735	-0-	-154	-0-	216	1	9519	3	N	-0-					-0-
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	208	1	9221	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9848	-0-	-41	-0-	217	1	9631	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

12	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	123	1	4166	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	129	1	4156	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3976	-0-	-374	-0-	105	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	111	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	123	1	4012	2	N	-0-					-0-
*05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	117	1	4192	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

12	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	116	1	3356	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	2705	-0-	-804	-0-	92	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
*04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	109	1	3114	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	307	1	9092	2	N	-0-					-0-
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	306	1	9017	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8626	-0-	-74	-0-	293	1	8333	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9231	-0-	-69	-0-	314	1	8917	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	297	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8404	-0-	-896	-0-	286	1	8118	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	248	1	4631	3	Y	1					57
							1	9									
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	252	1	4754	3	Y	-0-					57
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	227	1	4398	3	Y	14					71
							15	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	235	1	4603	3	Y	13					84
							14	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4497	3	Y	17	80	1			21
							19	9									
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	230	1	4386	3	Y	-0-					21

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 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
12	2325	X	1517	-0-	-808	-0-	60	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	59	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	Y	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 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
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	863	1	3860	3	Y	27					57
							30	9									
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	889	1	4514	3	Y	35					92
							39	9									
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	822	1	4078	3	Y	8	83	1			17
							9	9									
03	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	854	1	3758	3	Y	27					44
							30	9									
04	5280	X	4261	-0-	-1019	-0-	820	1	3434	3	Y	6					50
							7	9									
05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	873	1	4168	3	Y	34	72	1			12
							37	9									

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
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	168	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	170	1	5465	2	N	-0-					-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	N	-0-					-0-
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	157	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	194	1	6342	2	N	-0-					-0-
*05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	172	1	6153	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 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
12	12772	X	12640	-0-	-132	-0-	492	1	12127	3	Y	19	7	1			74
							21	9									
01	12772	X	12745	-0-	-27	-0-	490	1	12199	3	Y	51					125
							56	9									
02	11861	X	11351	-0-	-510	-0-	428	1	10923	3	Y	-0-	121	1			4
03	12679	X	12375	-0-	-304	-0-	457	1	11892	3	Y	24	6	1			22
							26	9									
04	12360	X	11893	-0-	-467	-0-	445	1	11437	3	Y	10					32
							11	9									
05	12772	X	12364	-0-	-408	-0-	463	1	11848	3	Y	48					80
							53	9									

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 #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 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
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	64	1	1684	3	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1572	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	55	1	1553	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	59	1	1605	3	N	-0-					-0-

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
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	357	1	8911	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
01	9176	X	9164	-0-	-12	-0-	348	1	8766	3	Y	45					53
							50	9									
02	8584	X	8542	-0-	-42	-0-	315	1	8227	3	Y	-0-	49	1			4
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	345	1	9121	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	339	1	8794	3	Y	5					20
							6	9									
*05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	342	1	8973	3	Y	49					69
							54	9									

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
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	123	1	3156	3	Y	2					22
							2	9									
01	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	121	1	3176	3	Y	-0-					22
02	3103	X	3024	-0-	-79	-0-	110	1	2914	3	Y	-0-					22
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	115	1	3155	3	Y	-0-					22
04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					22
05	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	118	1	3139	3	Y	-0-					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5487	X	4227	-0-	-1260	-0-	136	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	173	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	177	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	183	1	5210	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	173	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	165	1	4659	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
12	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	185	1	4804	3	Y	-0-					5
01	5084	X	4807	-0-	-277	-0-	176	1	4631	3	Y	-0-					5
02	4756	X	3980	-0-	-776	-0-	147	1	3833	3	Y	-0-					5
03	5084	X	4871	-0-	-213	-0-	171	1	4700	3	Y	-0-					5
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	179	1	4796	3	Y	-0-					5
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	189	1	5011	3	Y	-0-					5

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
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	33	1	1298	3	Y	28	43	1			-0-
							31	9									
01	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	26	1	1032	3	Y	2					2
							2	9									
02	1421	N	1065	-0-	-356	-0-	24	1	1027	3	Y	13					15
							14	9									
03	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	29	1	1097	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	3	Y	10					10
							11	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	87	1	2431	3	Y	-0-					-0-
*07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	129	1	3341	3	Y	-0-					-0-
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	3081	3	Y	-0-					-0-
*10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	109	1	2865	3	Y	-0-					-0-
*11	3660	X	1758	-0-	-1902	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*12	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	100	1	2628	3	Y	-0-					-0-
*01	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	67	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*02	3074	X	690	-0-	-2384	-0-	23	1	667	3	Y	-0-					-0-
*03	2976	X	1544	-0-	-1432	-0-	56	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*04	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	90	1	2531	3	Y	-0-					-0-
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

12	7068	X	6956	-0-	-112	-0-	259	1	6697	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6949	-0-	-119	-0-	255	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6402	-0-	-210	-0-	230	1	6161	3	Y	10					10
							11	9									
03	7068	X	6977	-0-	-91	-0-	249	1	6728	3	Y	-0-					10
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	240	1	6528	3	Y	-0-					10
05	6944	X	6909	-0-	-35	-0-	249	1	6660	3	Y	-0-					10

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	222	1	4158	3	Y	11	8	1			22
							12	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	38	60	1			-0-
							42	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	193	1	3823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	208	1	4142	3	Y	9					9
							10	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	205	1	3972	3	Y	21					30
							23	9									
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	208	1	4020	3	Y	18					48
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 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
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	989	1	4402	2	N	-0-					-0-
*01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	1034	1	5929	2	N	-0-					-0-
*02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	943	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1018	1	5230	2	N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	987	1	5102	2	N	-0-					-0-
*05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	925	1	4939	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	41	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	36	1	1023	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	249	1	6750	3	Y	-0-					-0-
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	247	1	6702	3	Y	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	166	1	6581	3	Y	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	172	1	7086	3	Y	-0-					-0-
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	265	1	7507	3	Y	-0-					-0-
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	277	1	7774	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2240	3	Y	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	55	1	2161	3	Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

12	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	106	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	105	1	2896	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2830	-0-	-70	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	101	1	2843	3	Y	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	145	1	3559	2	N	-0-					-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	2	N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	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
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	63	1	2563	3	Y	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	53	1	2183	3	Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	Y	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	54	1	1398	3	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	110	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4544	-0-	-540	-0-	101	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	113	1	4851	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	114	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	114	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	109	1	4717	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684	3	N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	-0-					-0-
*02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	57	1	2462	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3252	-0-	152	152	73	1	3179	3	N	-0-					-0-
04	2823	N	2671	-0-	-152	-0-	60	1	2611	3	N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	3	N	33	158	1			56
							36	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	103	1	2604	3	N	37					93
							41	9									
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	96	1	2555	3	N	41					134
							45	9									
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	107	1	2902	3	N	36					170
							40	9									
04	3000	N	3194	-0-	194	194	116	1	3037	3	N	37					207
							41	9									
*05	3100	N	3245	-0-	145	339	118	1	3110	3	N	15	168	1			54
							17	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

12	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	147	1	6402	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	142	1	6256	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6046	-0-	-450	-0-	137	1	5909	2	N	-0-					-0-
*03	6944	X	6224	-0-	-720	-0-	139	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	146	1	6374	2	N	-0-					-0-
*05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	153	1	6632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 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
12	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	128	1	5186	3	Y	-0-					17
01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	125	1	5127	3	Y	-0-					17
02	5075	X	4776	-0-	-299	-0-	113	1	4663	3	Y	-0-					17
03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	116	1	5134	3	Y	-0-					17
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-					17
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	108	1	4667	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 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
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	3523	3	N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	129	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	113	1	3097	3	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	110	1	3182	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	104	1	2880	3	N	-0-					-0-
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 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
12	10819	X	10319	-0-	-500	-0-	347	1	9972	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10358	-0-	-461	-0-	345	1	10013	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9587	-0-	-360	-0-	327	1	9260	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10166	-0-	-436	-0-	340	1	9826	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9765	-0-	-465	-0-	329	1	9436	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10036	-0-	-318	-0-	339	1	9697	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 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
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	153	1	3954	3	Y	-0-					13
01	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	158	1	4106	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	162	1	4274	3	Y	2					15
							2	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	163	1	4427	3	Y	-0-					15
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	157	1	4216	3	Y	-0-					15
*05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	160	1	4279	3	Y	-0-					15

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 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
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	38	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	43	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	3	N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	17205	X	16380	-0-	-825	-0-	531	1	15849	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15851	-0-	-1354	-0-	521	1	15330	2	N	-0-					-0-
02	16095	X	15138	-0-	-957	-0-	516	1	14622	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	15162	-0-	-2043	-0-	519	1	14643	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15169	-0-	-1481	-0-	519	1	14650	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	15828	-0-	-540	-0-	539	1	15289	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
12	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	211	1	5165	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	195	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	175	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	226	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	201	1	4851	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	5195	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
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					8
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					8
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					8
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					8
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	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
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	608	1	5535	3	Y	-0-					1
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	623	1	5723	3	Y	-0-					1
02	6177	X	5867	-0-	-310	-0-	598	1	5269	3	Y	-0-					1
03	6603	X	6065	-0-	-538	-0-	513	1	5355	3	Y	179	148	1			32
							197	9									
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	538	1	5888	3	Y	-0-					32
05	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	518	1	5544	3	Y	-0-					32

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
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	179	1	6090	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6115	-0-	-178	-0-	185	1	5930	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5478	-0-	-409	-0-	145	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5891	-0-	-402	-0-	152	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	168	1	5501	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	159	1	5696	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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 #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 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
12	9238	X	9161	-0-	-77	-0-	216	1	8945	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9093	-0-	-145	-0-	214	1	8879	3	N	-0-					-0-
02	8642	X	8220	-0-	-422	-0-	188	1	8032	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	194	1	8675	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8396	-0-	-484	-0-	185	1	8211	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	193	1	8585	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
12	3100	N	8639	-0-	5539	12990	880	1	7759	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8893	-0-	5793	18783	892	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	21697	X	2914	-0-	-18783	-0-	111	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	559	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	587	1	5830	2	N	-0-					-0-
*05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	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
12	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	1115	1	10098	2	N	-0-					-0-
01	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	1257	1	12021	2	N	-0-					-0-
02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	611	1	15166	2	N	-0-					-0-
03	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	588	1	16941	2	N	-0-					-0-
04	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	557	1	15766	2	N	-0-					-0-
*05	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	584	1	16605	2	N	-0-					-0-

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
12	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	117	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	112	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	107	1	3021	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	103	1	3031	3	N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	108	1	3149	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
12	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	171	1	4658	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4790	-0-	-46	-0-	167	1	4623	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	4444	-0-	-80	-0-	151	1	4293	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	158	1	4515	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	152	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	157	1	4413	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	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	190	1	4934	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
01	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	176	1	4622	3	Y	-0-					8
02	5075	X	4536	-0-	-539	-0-	163	1	4373	3	Y	-0-					8
03	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	171	1	4637	3	Y	-0-					8
04	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	164	1	4448	3	Y	-0-					8
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	171	1	4645	3	Y	27					35
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3100	N	16363	-0-	13263	13263	612	1	15661	3	N	82					95
							90	9									
01	35625	X	22362	-0-	-13263	-0-	823	1	21401	3	N	125	189	1			31
							138	9									
02	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	646	1	17097	3	N	114					145
							125	9									
03	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	646	1	17358	3	N	84	167	1			62
							92	9									
04	21630	X	16675	-0-	-4955	-0-	599	1	15987	3	N	81					143
							89	9									
05	22351	X	16401	-0-	-5950	-0-	596	1	15758	3	N	43	171	1			15
							47	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

12	3100	N	3026	-0-	-74	-0-	110	1	2916	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2936	-0-	-164	-0-	105	1	2831	3	Y	-0-					-0-
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	97	1	2670	3	Y	-0-					-0-
03	3038	N	2928	-0-	-110	-0-	101	1	2827	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	97	1	2708	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	103	1	2818	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	3	Y	21	29	1			5
							23	9									
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	-0-					5
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	3	Y	-0-					5
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	92	1	2378	3	Y	-0-					5
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	-0-					5
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	109	1	2823	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2963	-0-	63	63	110	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	229	113	1	3122	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3000	N	3109	-0-	109	338	110	1	2998	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3539	X	3201	-0-	-338	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1852	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	72	1	1874	3	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	71	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	71	1	1840	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 #: 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
12	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	294	1	8337	3	N	-0-					-0-
01	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	297	1	8530	3	N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	277	1	8230	3	N	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	282	1	8543	3	N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	277	1	8379	3	N	-0-					-0-
*05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	264	1	7959	3	N	-0-					-0-

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
12	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	458	1	12200	3	N	-0-					-0-
01	14446	X	12639	-0-	-1807	-0-	449	1	12190	3	N	-0-					-0-
02	13514	X	13475	-0-	-39	-0-	471	1	13004	3	N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	476	1	13424	3	N	-0-					-0-
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	478	1	13556	3	N	-0-					-0-
*05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	499	1	13950	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
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	199	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	197	1	5339	3	N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	159	1	4413	3	N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	181	1	5217	3	N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	166	1	4679	3	N	-0-					-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	151	1	4303	3	N	-0-					-0-

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
12	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	133	1	3533	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	128	1	3446	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	120	1	3293	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	123	1	3537	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	118	1	3366	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	125	1	3469	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
12	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	141	1	5571	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	137	1	5520	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	128	1	5200	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	129	1	5459	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	125	1	5383	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	126	1	5510	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
12	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	185	1	4499	3	Y	7					20
							8	9									
01	5828	X	1894	-0-	-3934	-0-	72	1	1814	3	Y	7					27
							8	9									
02	5046	X	4801	-0-	-245	-0-	182	1	4618	3	Y	1					28
							1	9									
03	5394	X	3456	-0-	-1938	-0-	694	1	2745	3	Y	15					43
							17	9									
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1097	1	6510	3	Y	18					61
							20	9									
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1273	1	5048	3	Y	3					64
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4867	X	4827	-0-	-40	-0-	183	1	4583	3	N	55					144
							61	9									
01	4867	X	4511	-0-	-356	-0-	169	1	4303	3	N	35	72	1			107
							39	9									
02	4524	X	4341	-0-	-183	-0-	162	1	4149	3	N	27					134
							30	9									
03	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	163	1	4316	3	N	15					149
							17	9									
04	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	156	1	4059	3	N	67	184	1			32
							74	9									
05	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	165	1	4296	3	N	30					62
							33	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1346	1	3732	2	N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	477	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	335	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	386	1	4313	2	N	-0-					-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	369	1	4625	2	N	-0-					-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

12	5208	X	4343	-0-	-865	-0-	154	1	4189	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	174	1	4776	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	159	1	4501	3	Y	-0-					-0-
*03	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	167	1	4798	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	161	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	169	1	4745	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

12	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	324	1	8292	3	Y	6					93
							7	9									
01	9114	X	8506	-0-	-608	-0-	315	1	8166	3	Y	23					116
							25	9									
02	8526	X	7775	-0-	-751	-0-	280	1	7452	3	Y	39	133	1			22
							43	9									
03	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	292	1	7786	3	Y	11					33
							12	9									
04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	280	1	7535	3	Y	11					44
							12	9									
05	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	296	1	7849	3	Y	20					64
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	607	1	611	3	N	22					37
							24	9									
01	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	714	1	1299	3	N	17					54
							19	9									
*02	2378	X	2055	-0-	-323	-0-	669	1	1356	3	N	27					81
							30	9									
*03	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	702	1	837	3	N	15					96
							17	9									
*04	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	690	1	1266	3	N	15					111
							17	9									
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	736	1	2088	3	N	28					139
							31	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	-0-					-0-
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	20	1	775	3	N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	17	1	719	3	N	-0-					-0-
03	837	N	725	-0-	-112	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	15	1	619	3	N	-0-					-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	19	1	575	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	151	1	3838	3	N	25					155
							28	9									
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	150	1	3868	3	N	25	128	1			52
							28	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	138	1	3557	3	N	24					76
							26	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	156	1	4148	3	N	26					102
							29	9									
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	155	1	4072	3	N	28					130
							31	9									
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4312	3	N	25					155
							28	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

12	6510	X	3324	-0-	-3186	-0-	75	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3929	-0-	-2085	-0-	87	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3230	-0-	-1642	-0-	73	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	98	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	2	N	-0-					-0-
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4334	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

12	2821	N	1159	-0-	-1662	-0-	160	1	999	2	N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	562	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	367	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	421	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	389	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	364	1	2381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5921	X	5575	-0-	-346	-0-	137	1	5438	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	137	1	5606	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	4841	-0-	-669	-0-	113	1	4728	3	N	-0-					-0-
*03	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	120	1	5075	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5067	-0-	-633	-0-	117	1	4950	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	118	1	5036	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
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	50	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1120	-0-	-156	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	933	-0-	-276	-0-	31	1	902	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
12	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	77	1	1937	3	Y	-0-					2
01	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					2
02	1856	N	1219	-0-	-637	-0-	44	1	1175	3	Y	-0-					2
03	2015	N	1086	-0-	-929	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-					2
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	1					3
							1	9									
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-					3

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
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	78	69	1			49
							86	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	90	1	2215	3	Y	3					52
							3	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	Y	22					74
							24	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	85	1	2190	3	Y	28	102	1			-0-
							31	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	19	4	1			15
							21	9									
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2209	3	Y	11	21	1			5
							12	9									

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
12	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	727	1	3812	2	N	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	824	1	4865	2	N	-0-					-0-
*02	4437	X	4426	-0-	-11	-0-	735	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	46	-0-	-4697	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	639	1	5297	3	Y	-0-					20
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	579	1	5368	3	Y	-0-					20
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	438	1	4679	3	Y	-0-					20
03	5921	X	4344	-0-	-1577	-0-	436	1	3908	3	Y	-0-					20
04	5760	X	4906	-0-	-854	-0-	460	1	2	2	Y	-0-					20
							4444	3									
05	5952	X	4741	-0-	-1211	-0-	495	1	4246	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 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
12	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	154	1	1378	2	Y	11	11	1			-0-
							4149	3	12	9							
01	5797	X	5646	-0-	-151	-0-	150	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							4126	3									
02	5423	X	5268	-0-	-155	-0-	96	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							3888	3									
03	5797	X	5586	-0-	-211	-0-	145	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							4086	3									
04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	140	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							3942	3									
05	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-					-0-
							4060	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 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
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	3	Y	-0-					-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	182	1	4699	3	Y	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	163	1	4394	3	Y	3					3
							3	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	163	1	4411	3	Y	2					5
							2	9									
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	3	Y	-0-					5
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	136	1	3661	3	Y	-0-					5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 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
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	40	1	961	2	N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5513	-0-	-439	-0-	185	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	174	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5301	-0-	-267	-0-	181	1	5120	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5533	-0-	-419	-0-	185	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	180	1	5157	2	N	-0-					-0-
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	206	1	5888	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
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	15	22	1			-0-
							2212	3	17	9							
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	12					12
							2102	3	13	9							
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	Y	10					22
							2245	3	11	9							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	11					33
							2197	3	12	9							
*05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	79	1	733	2	Y	6	39	1			-0-
							2206	3	7	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
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	Y	-0-					-0-
							1757	3									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1418	3									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
							1400	3									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	7	7	1			-0-
							1521	3	8	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
12	19313	X	15343	-0-	-3970	-0-	516	1	14827	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	14885	-0-	-4428	-0-	496	1	14389	2	N	-0-					-0-
02	17893	X	13262	-0-	-4631	-0-	452	1	12810	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	13540	-0-	-4254	-0-	453	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12495	-0-	-3315	-0-	420	1	12075	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	12741	-0-	-2604	-0-	430	1	12311	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
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	775	1	4273	2	N	-0-					-0-
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	775	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	725	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	775	1	3798	2	N	-0-					-0-
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	750	1	2986	2	N	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	5828	X	5626	-0-	-202	-0-	900	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	907	1	4695	2	N	-0-					-0-
*02	5684	X	5109	-0-	-575	-0-	856	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5351	-0-	-725	-0-	904	1	4447	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5391	-0-	-219	-0-	881	1	4510	2	N	-0-					-0-
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	911	1	4716	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

12	6200	X	5467	-0-	-733	-0-	141	1	5264	3	Y	56					83
							62	9									
01	6200	X	4953	-0-	-1247	-0-	127	1	4813	3	Y	12	67	1			28
							13	9									
02	5800	X	4448	-0-	-1352	-0-	109	1	4338	3	Y	1					29
							1	9									
03	5797	X	4487	-0-	-1310	-0-	111	1	4367	3	Y	8					37
							9	9									
04	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	105	1	4158	3	Y	7					44
							8	9									
05	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	110	1	4452	3	Y	8					52
							9	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

12	54932	X	33669	-0-	-21263	-0-	1132	1	32537	2	N	-0-					-0-
01	54839	X	32030	-0-	-22809	-0-	1068	1	30962	2	N	-0-					-0-
02	51301	X	29450	-0-	-21851	-0-	1004	1	28446	2	N	-0-					-0-
03	41850	X	31422	-0-	-10428	-0-	1052	1	30370	2	N	-0-					-0-
04	36030	X	29989	-0-	-6041	-0-	1009	1	28980	2	N	-0-					-0-
05	33666	X	32658	-0-	-1008	-0-	1101	1	31557	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	151	1	3701	2	N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	139	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	128	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	142	1	3410	2	N	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

12	56657	X	14800	-0-	-41857	-0-	359	1	14441	3	N	-0-					-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	310	1	12628	3	N	-0-					-0-
02	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	284	1	11842	3	N	-0-					-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	276	1	11947	3	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	251	1	10870	3	N	-0-					-0-
*05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	242	1	10496	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	769	1	5736	2	N	-0-			-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	798	1	5722	2	N	-0-			-0-
*02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	712	1	4831	2	N	-0-			-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	780	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	798	1	6487	2	N	-0-			-0-
*05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	774	1	5528	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 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
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	151	1	4236	3	N	-0-			-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	151	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	138	1	3968	3	N	-0-			-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	140	1	4187	3	N	-0-			-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	135	1	4049	3	N	-0-			-0-
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	141	1	4155	3	N	-0-			-0-

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
12	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	63	1	2559	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	65	1	2546	3	N	-0-			-0-
02	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	57	1	2418	3	N	-0-			-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	58	1	2388	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	57	1	2466	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
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2850	3	N	-0-			15
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	3	N	-0-			15
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	88	1	2280	3	N	-0-			15
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-			15
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	116	1	3027	3	N	-0-			15
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	113	1	3080	3	N	-0-			15

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	N	-0-			-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1611	3	N	-0-			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	3	N	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	3	N	-0-			-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	3	N	-0-			-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	54	1	1512	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
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	74	1	3061	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	66	1	2699	3	N	-0-			-0-
02	2813	X	2724	-0-	-89	-0-	64	1	2660	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	68	1	2793	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	64	1	2664	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	62	1	2663	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
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	115	1	3318	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	3027	-0-	-482	-0-	103	1	2924	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	90	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	91	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	323	1	2714	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	110	1	4806	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4756	-0-	-483	-0-	106	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4638	-0-	-263	-0-	105	1	4533	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	112	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-
*05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	N	20	167	1			21
							22	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	N	26					47
							29	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	N	17					64
							19	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2017	3	N	35					99
							39	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	N	17					116
							19	9									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1775	3	N	20					136
							22	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

12	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	782	1	4983	3	N	-0-					2
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	785	1	5314	3	N	-0-					2
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	722	1	4807	3	N	-0-					2
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	760	1	4826	3	N	-0-					2
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	731	1	2	2	N	-0-					2
							5147	3									
05	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	767	1	4614	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1091	1	6515	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5703	-0-	-466	-0-	1040	1	4663	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3090	-0-	-999	-0-	930	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1078	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	451	1	4693	2	N	-0-					-0-
*05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	837	1	5785	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	3	Y	3					88
							3	9									
*12	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	166	1	4251	3	Y	-0-					88
*01	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	169	1	4319	3	Y	-0-					88
*02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	162	1	4154	3	Y	-0-					88
*03	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	164	1	4440	3	Y	-0-					88
*04	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-					88
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	136	1	3652	3	Y	1					89
							1	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	343	1	2148	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
*03	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	365	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2402	2	N	-0-					-0-
*05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	345	1	2255	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 #: 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
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	184	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	164	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	178	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	2	N	-0-					-0-
*05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	161	1	4599	2	N	-0-					-0-

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
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	190	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	182	1	4770	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4555	-0-	-433	-0-	164	1	4391	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	171	1	4750	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	159	1	4428	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	167	1	4492	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	164	1	4075	3	N	-0-					78
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	156	1	4016	3	N	30					108
							33	9									
02	3915	X	3874	-0-	-41	-0-	146	1	3702	3	N	24					132
							26	9									
03	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	148	1	3981	3	N	29					161
							32	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	149	1	3902	3	N	26					187
							29	9									
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	160	1	4179	3	N	4					191
							4	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
12	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	146	1	3862	3	N	-0-					8
01	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	140	1	3654	3	N	-0-					8
02	3770	X	3678	-0-	-92	-0-	133	1	3545	3	N	-0-					8
03	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	128	1	3485	3	N	-0-					8
04	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	116	1	3198	3	N	-0-					8
05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	108	1	3015	3	N	-0-					8

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 #: 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
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	140	1	3581	3	Y	-0-					2
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	164	1	4299	3	Y	-0-					2
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	125	1	3384	3	Y	6					8
							7	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	121	1	3344	3	Y	-0-					8
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	190	1	5084	3	Y	8					16
							9	9									
*05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	220	1	5938	3	Y	1					17
							1	9									

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
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	3	N	-0-					5
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	97	1	2511	3	N	-0-					5
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	89	1	2443	3	N	-0-					5
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	N	-0-					5
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	76	1	2083	3	N	-0-					5
05	2697	N	2254	-0-	-443	-0-	83	1	2171	3	N	-0-					5

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
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	942	1	6920	2	N	-0-					-0-
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	856	1	5719	2	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	930	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	985	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	888	1	5243	2	N	-0-					-0-
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	957	1	5850	2	N	-0-					-0-

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
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	98	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3196	-0-	-1051	-0-	87	1	3109	2	N	-0-					-0-
*02	3538	X	3169	-0-	-369	-0-	75	1	3094	2	N	-0-					-0-
*03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	136	1	5088	2	N	-0-					-0-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-

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
12	8742	X	8682	-0-	-60	-0-	248	1	8434	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7825	-0-	-917	-0-	236	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	6918	-0-	-1260	-0-	183	1	6735	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8101	-0-	-641	-0-	209	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7593	-0-	-1087	-0-	207	1	7386	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	813	1	1414	3	N	53					153
							58	9									
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1863	3	N	72	185	1			40
							79	9									
02	2900	N	3337	-0-	437	437	903	1	2395	3	N	35					75
							39	9									
*03	3100	N	5440	-0-	2340	2777	1009	1	4300	3	N	119					194
							131	9									
*04	3000	N	4894	-0-	1894	4671	970	1	3845	3	N	72	171	1			95
							79	9									
*05	9200	X	4529	-0-	-4671	-0-	817	1	3623	3	N	81					176
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 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
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	14	68	1			33
							1819	3	15	9							
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	Y	23					56
							1875	3	25	9							
02	2001	N	1989	-0-	-12	-0-	39	1	484	2	Y	-0-	56	1			-0-
							1466	3									
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	Y	3	3	1			-0-
							2151	3	3	9							
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	695	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	20					20
							2051	3	22	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 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
12	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	174	1	4921	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4149	-0-	-1524	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	3906	-0-	-1401	-0-	130	1	3776	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	184	1	5474	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	177	1	5208	3	N	-0-					-0-
*05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	183	1	5361	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 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
12	11439	X	11147	-0-	-292	-0-	429	1	10591	3	N	115					146
							127	9									
01	11439	X	11025	-0-	-414	-0-	422	1	10490	3	N	103	228	1			21
							113	9									
02	10614	X	10364	-0-	-250	-0-	390	1	9887	3	N	79					100
							87	9									
03	11346	X	10981	-0-	-365	-0-	406	1	10455	3	N	109	175	1			34
							120	9									
04	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	403	1	10253	3	N	76					110
							84	9									
*05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	421	1	10781	3	N	82	184	1			8
							90	9									

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
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	300	1	8372	3	N	-0-					-0-
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	301	1	8540	3	N	-0-					-0-
02	8033	X	7609	-0-	-424	-0-	252	1	7357	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	271	1	8045	3	N	-0-					-0-
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	280	1	8177	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8298	-0-	-289	-0-	274	1	8024	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
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	81	1	3312	3	N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	79	1	3227	3	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	70	1	3012	3	N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					-0-
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	933	1	4613	2	N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	729	1	6302	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	199	1	7305	2	N	-0-					-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	216	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	524	1	5503	2	N	-0-					-0-
*05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	925	1	6136	2	N	-0-					-0-

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
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	237	1	6501	3	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	231	1	6526	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	6211	-0-	-53	-0-	212	1	5999	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6416	-0-	-280	-0-	212	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	196	1	5755	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	212	1	6060	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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	147	1	3666	3	Y	23					63
							25	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3669	3	Y	16	49	1			30
							18	9									
02	3654	X	3521	-0-	-133	-0-	131	1	3348	3	Y	38					68
							42	9									
03	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	141	1	3682	3	Y	23					91
							25	9									
04	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	128	1	3325	3	Y	53	123	1			21
							58	9									
05	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	128	1	3334	3	Y	26					47
							29	9									

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
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	642	1	5614	2	N	-0-					-0-
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	584	1	4966	2	N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	543	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	524	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	506	1	3981	2	N	-0-					-0-

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
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	268	1	7457	3	N	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	256	1	7235	3	N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	229	1	6656	3	N	-0-					-0-
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	218	1	6416	3	N	-0-					-0-
*05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	249	1	7308	3	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
12	5394	X	3987	-0-	-1407	-0-	114	1	3873	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4000	-0-	-1270	-0-	120	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3343	-0-	-1065	-0-	89	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	121	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	140	1	4568	2	N	-0-					-0-
*05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	137	1	4897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	679	1	2706	3	N	13					162
							14	9									
01	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	520	1	2421	3	N	17					179
							19	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	611	1	2505	3	N	15					194
							17	9									
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	667	1	2123	3	N	19					213
							21	9									
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	646	1	1	2	N	8	155	1			66
							2617	3	9	9							
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	692	1	2449	3	N	12					78
							13	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	669	1	345	2	N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	720	1	222	2	N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	661	1	173	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	866	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	861	1	3124	2	N	-0-					-0-
*02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	812	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	851	1	3006	2	N	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	820	1	3002	2	N	-0-					-0-
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	863	1	3231	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5025	-0-	2025	2025	546	1	4479	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	9657	-0-	6557	8582	752	1	8905	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

12	11439	X	11086	-0-	-353	-0-	360	1	10726	2	N	-0-					-0-
01	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	10701	X	5511	-0-	-5190	-0-	187	1	5324	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	11292	-0-	-147	-0-	382	1	10910	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	348	1	9779	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10995	-0-	-444	-0-	377	1	10618	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. "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
12	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	138	1	5593	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	138	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	5452	X	5385	-0-	-67	-0-	129	1	5256	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	129	1	5461	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	125	1	5302	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
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	88	1	2375	3	Y	-0-					7
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	3	Y	2					9
							2	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	76	1	2227	3	Y	-0-					9
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					9
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					9
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					9

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
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					7
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	-0-					7
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					7
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	3	Y	-0-					7
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	3	Y	-0-					7

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
12	1271	N	898	-0-	-373	-0-	20	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	994	-0-	-525	-0-	25	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	887	-0-	-244	-0-	23	1	864	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	23	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	15	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	19	1	744	3	Y	-0-					-0-

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
12	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	65	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	68	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2075	-0-	-42	-0-	55	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	65	1	2122	2	N	-0-					-0-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	62	1	2216	2	N	-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
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	59	1	1508	3	Y	21					115
							23	9									
01	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	41	1	1033	3	Y	17					132
							19	9									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	3	Y	8	104	1			36
							9	9									
03	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	43	1	1191	3	Y	-0-					36
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	28	1	774	3	Y	7					43
							8	9									
05	1891	N	727	-0-	-1164	-0-	25	1	691	3	Y	10					53
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 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
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	817	1	5761	3	N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	815	1	5273	3	N	-0-					-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	748	1	4427	3	N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	796	1	4716	3	N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	693	1	2	2	N	-0-					-0-
							3676	3									
*05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	799	1	5061	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	50	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	48	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	47	1	1685	2	N	-0-					-0-

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
12	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	72	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	71	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	2688	-0-	-154	-0-	64	1	2624	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	68	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	64	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	62	1	2633	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 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
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	968	1	4727	2	N	-0-					-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	998	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	954	1	5502	2	N	-0-					-0-
03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1066	1	7498	2	N	-0-					-0-
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1041	1	6583	2	N	-0-					-0-
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1017	1	5681	2	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
*11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	254	1	7241	2	N	-0-					-0-
12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	249	1	7157	2	N	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	243	1	7053	2	N	-0-					-0-
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	224	1	6335	2	N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	229	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	212	1	6078	2	N	-0-					-0-
*05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	213	1	6093	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
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	132	1	3571	3	N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	131	1	3587	3	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	121	1	3412	3	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	110	1	3245	3	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	112	1	3310	3	N	-0-					-0-
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	121	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
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
*11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	48	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	47	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	45	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	46	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	203	1	5833	2	N	-0-					-0-
01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	230	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	233	1	6602	2	N	-0-					-0-
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	236	1	6810	2	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	236	1	6765	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 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
*11	4080	X	1914	-0-	-2166	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	1454	-0-	-3010	-0-	170	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3722	-0-	-454	-0-	587	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2422	-0-	-2042	-0-	216	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1417	-0-	-653	-0-	127	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1675	-0-	-2293	-0-	343	1	1332	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 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
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	181	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	183	1	5890	2	N	-0-					-0-
*02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	149	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	159	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	174	1	5710	2	N	-0-					-0-
*05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	168	1	6003	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
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	120	1	3212	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	117	1	3174	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3025	-0-	-165	-0-	105	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	109	1	3045	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	113	1	3137	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
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	173	1	4366	3	Y	30					84
							33	9									
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	167	1	4255	3	Y	53	127	1			10
							58	9									
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	-0-					10
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	156	1	4102	3	Y	29					39
							32	9									
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	Y	36	58	1			17
							40	9									
*05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	3	Y	15					32
							17	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	359	1	6577	3	N	25					136
							28	9									
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	355	1	6573	3	N	21					157
							23	9									
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	331	1	6274	3	N	-0-					157
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	350	1	6644	3	N	-0-					157
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	336	1	6340	3	N	12	163	1			6
							13	9									
*05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	350	1	6540	3	N	7					13
							8	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

12	7285	X	3536	-0-	-3749	-0-	128	1	3408	3	N	-0-					9
01	7285	X	4427	-0-	-2858	-0-	154	1	4273	3	N	-0-					9
02	6728	X	4079	-0-	-2649	-0-	142	1	3937	3	N	-0-					9
03	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	238	1	6690	3	N	-0-					9
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	263	1	7271	3	N	-0-					9
*05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	282	1	7836	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

12	10106	X	9735	-0-	-371	-0-	327	1	9408	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9809	-0-	-297	-0-	327	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8819	-0-	-635	-0-	301	1	8518	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8964	-0-	-1142	-0-	300	1	8664	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8969	-0-	-661	-0-	302	1	8667	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9229	-0-	-567	-0-	311	1	8918	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

12	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	96	1	3792	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3467	-0-	-245	-0-	86	1	3381	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	84	1	3484	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	86	1	3514	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	347	1	3735	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	284	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3787	-0-	-128	-0-	286	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	252	1	3816	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	301	1	3647	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	316	1	3711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 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
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	40	1	1367	2	N	-0-			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	N	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	39	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	-0-			-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	N	-0-			-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	2	N	-0-			-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 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
12	9114	X	7229	-0-	-1885	-0-	207	1	7022	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	7359	-0-	-1755	-0-	222	1	7137	2	N	-0-			-0-
02	8526	X	7532	-0-	-994	-0-	200	1	7332	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	215	1	8121	2	N	-0-			-0-
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	240	1	7841	2	N	-0-			-0-
*05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	229	1	8203	2	N	-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
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	107	1	2941	3	N	-0-			5
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	101	1	2841	3	N	-0-			5
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	91	1	2487	3	N	-0-			5
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	3	N	-0-			5
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	91	1	2579	3	N	-0-			5
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	3	N	-0-			5

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
12	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	162	1	6902	3	N	-0-			-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	163	1	6997	3	N	-0-			-0-
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	150	1	6511	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	156	1	6925	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6812	-0-	-58	-0-	150	1	6662	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	155	1	6846	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 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
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2722	3	N	-0-			-0-
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	66	1	2680	3	N	-0-			-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	64	1	2496	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	62	1	2686	3	N	-0-			-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	3	N	-0-			-0-
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 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
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	116	1	5057	2	N	-0-			-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	115	1	5053	2	N	-0-			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	94	1	4036	2	N	-0-			-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	164	1	4722	2	N	-0-			-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	158	1	4532	2	N	-0-			-0-
*05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	162	1	4634	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 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
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	78	1	2116	3	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	75	1	2109	3	Y	-0-			-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	3	Y	-0-			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	3	Y	-0-			-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	78	1	2141	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	283	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	240	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	243	1	2889	2	N	-0-					-0-
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	254	1	3038	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	1	1	9	N	1					15
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	9	N	1					16
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	1			N	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 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
12	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	83	1	2234	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	79	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2172	-0-	-3	-0-	76	1	2096	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	79	1	2170	3	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	2					2
							2	9									
05	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	78	1	2183	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 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
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	860	1	4627	3	Y	15	65	1			16
							17	9									
01	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	855	1	4427	3	Y	-0-					16
02	5133	X	4324	-0-	-809	-0-	806	1	3518	3	Y	-0-					16
03	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	756	1	3451	3	Y	-0-					16
04	5340	X	3896	-0-	-1444	-0-	711	1	3185	3	Y	-0-					16
05	5518	X	3854	-0-	-1664	-0-	757	1	3097	3	Y	-0-					16

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5053	X	4157	-0-	-896	-0-	163	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4250	-0-	-803	-0-	156	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4338	-0-	-389	-0-	154	1	4184	2	N	-0-					-0-
*03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	223	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	189	1	4548	2	N	-0-					-0-
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

12	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	159	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	165	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	2357	-0-	-2573	-0-	80	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4976	-0-	-294	-0-	168	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	171	1	4815	2	N	-0-					-0-
*05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	186	1	5236	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

12	806	N	673	-0-	-133	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	17	1	481	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	578	-0-	-495	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
03	682	N	328	-0-	-354	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	197	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	197	1	5722	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	187	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	193	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	187	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	55	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	58	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	41	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	40	1	1401	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

12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	497	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	508	1	7357	2	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	462	1	6494	2	N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	518	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	503	1	7527	2	N	-0-					-0-
*05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	509	1	7518	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	46	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1240	-0-	-65	-0-	44	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7037	X	5927	-0-	-1110	-0-	133	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	135	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5653	-0-	-524	-0-	129	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	206	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	193	1	5551	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	197	1	5637	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	60	1	7603	3	N	22	167	1			113
							24	9									
01	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	10	1	1223	3	N	12					125
							13	9									
02	2349	X	1118	-0-	-1231	-0-	7	1	1103	3	N	7					132
							8	9									
03	3906	X	2033	-0-	-1873	-0-	12	1	1999	3	N	20					152
							22	9									
04	3780	X	3233	-0-	-547	-0-	17	1	2	2	N	3					155
							3211	3	3	9							
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	18	1	3350	3	N	7					162
							8	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

12	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	130	1	3452	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	135	1	3673	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	3469	-0-	-98	-0-	120	1	3349	3	N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	123	1	3511	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	118	1	3255	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	121	1	3414	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	3	N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	88	1	2408	3	N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	76	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	73	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	73	1	2108	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	141	1	3946	3	N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	137	1	3857	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	122	1	3503	3	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	117	1	3545	3	N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	120	1	3546	3	N	-0-					-0-
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3734	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	117	1	3246	3	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	107	1	3112	3	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	99	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2655	3	N	-0-					-0-
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	92	1	2750	3	N	-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 #: 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
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	3	N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	101	1	2799	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	81	1	2344	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	84	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	86	1	2440	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
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	50	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	50	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1356	-0-	-65	-0-	46	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	40	1	1153	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
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	107	1	4257	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4354	-0-	-17	-0-	105	1	4249	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3998	-0-	-120	-0-	96	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	99	1	4055	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	134	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	3	N	-0-					-0-

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
12	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	157	1	4468	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	4671	-0-	-1095	-0-	158	1	4513	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	140	1	4195	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	139	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4122	-0-	-648	-0-	135	1	3987	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	111	1	3439	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 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
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1032	1	2419	3	N	26					49
							29	9									
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	1050	1	2790	3	N	25					74
							28	9									
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	995	1	2864	3	N	20					94
							22	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	1063	1	3047	3	N	25					119
							28	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1027	1	2912	3	N	11	118	1			12
							12	9									
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	1054	1	2878	3	N	20					32
							22	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 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
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1057	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1053	1	5357	2	N	-0-					-0-
*02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	976	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1019	1	4362	2	N	-0-					-0-
*04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1006	1	4768	2	N	-0-					-0-
*05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1049	1	5180	2	N	-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 #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 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
12	10788	X	10399	-0-	-389	-0-	251	1	10148	3	N	-0-			-0-
01	10788	X	10542	-0-	-246	-0-	251	1	10291	3	N	-0-			-0-
02	10092	X	9657	-0-	-435	-0-	227	1	9430	3	N	-0-			-0-
03	10788	X	10394	-0-	-394	-0-	237	1	10157	3	N	-0-			-0-
04	10350	X	10001	-0-	-349	-0-	227	1	9774	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	341	1	9940	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 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
12	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	92	1	2637	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	92	1	2661	2	N	-0-			-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	89	1	2514	2	N	-0-			-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	93	1	2672	2	N	-0-			-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	94	1	2686	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 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
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1022	1	5746	2	N	-0-			-0-
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	1017	1	5721	2	N	-0-			-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	967	1	5212	2	N	-0-			-0-
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	983	1	5723	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	994	1	5336	2	N	-0-			-0-
*05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1032	1	5578	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 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
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	757	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	839	1	2664	2	N	-0-			-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	920	1	4847	2	N	-0-			-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	979	1	5292	2	N	-0-			-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	934	1	5010	2	N	-0-			-0-
*05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	977	1	6129	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 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
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	34	1	1157	2	N	-0-			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	-0-			-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-			-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 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
12	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	168	1	6880	3	N	-0-			-0-
01	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	161	1	6834	3	N	-0-			-0-
02	6728	X	6574	-0-	-154	-0-	154	1	6420	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	155	1	6900	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	149	1	6583	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	159	1	6866	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
12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1824	3	Y	12					12
							13	9									
01	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	38	1	1436	3	Y	1					13
							1	9									
02	1769	X	668	-0-	-1101	-0-	16	1	652	3	Y	-0-					13
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	53	1	2165	3	Y	32					45
							35	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	9	54	1			-0-
							10	9									
*05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	55	1	2250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	480	-0-	-450	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	505	-0-	-104	-0-	17	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	137	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	131	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3197	-0-	-51	-0-	123	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	126	1	3275	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	121	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	128	1	3227	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

12	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	436	1	12170	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	12714	-0-	-430	-0-	433	1	12281	3	N	-0-					-0-
02	12296	X	11601	-0-	-695	-0-	388	1	11213	3	N	-0-					-0-
03	13144	X	12654	-0-	-490	-0-	417	1	12237	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12220	-0-	-110	-0-	401	1	11819	3	N	-0-					-0-
*05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	421	1	12349	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

*11	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	95	1	2693	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	95	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	88	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	92	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	88	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	90	1	2591	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
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	256	1	7341	2	N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	201	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	318	1	9012	2	N	-0-					-0-
03	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	304	1	8780	2	N	-0-					-0-
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	283	1	8116	2	N	-0-					-0-
*05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	279	1	7987	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
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	77	1	1909	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	72	1	1893	3	Y	2					2
							2	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	68	1	1780	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	71	1	1875	3	Y	-0-					2
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	71	1	1835	3	Y	-0-					2

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
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	678	1	2997	3	N	-0-					21
01	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	663	1	2225	3	N	-0-					21
02	4379	X	3993	-0-	-386	-0-	748	1	3245	3	N	-0-					21
03	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	805	1	2659	3	N	-0-					21
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	732	1	2889	3	N	100	100	1			21
							110	9									
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	761	1	3787	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	161	1	5468	2	N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	166	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	135	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	141	1	5314	2	N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	156	1	5117	2	N	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	148	1	5290	2	N	-0-					-0-

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
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	200	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5489	-0-	-1176	-0-	166	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	4699	-0-	-1420	-0-	125	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	154	1	5817	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5741	-0-	-709	-0-	170	1	5571	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	174	1	6250	2	N	-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
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	39	137	1			2
							2492	3	43	9							
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	92	1	789	2	Y	36	1	1			37
							2377	3	40	9							
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	87	1	731	2	Y	50					87
							2214	3	55	9							
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	Y	29	114	1			2
							2342	3	32	9							
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	27	4	1			25
							2297	3	30	9							
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	31	46	1			10
							2406	3	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	41	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1061	-0-	-331	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	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
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	771	1	6301	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	782	1	6692	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	7054	-0-	-254	-0-	654	1	6400	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7587	-0-	-225	-0-	672	1	6915	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	672	1	6076	3	N	82	63	1			19
							90	9									
05	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	731	1	6123	3	N	-0-					19

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
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4336	-0-	1236	1236	929	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5079	-0-	2179	3415	985	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5324	-0-	2224	5639	1014	1	4310	2	N	-0-					-0-
*04	6490	X	851	-0-	-5639	-0-	465	1	386	2	N	-0-					-0-
*05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	856	1	1494	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 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
*11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	302	1	8611	2	Y	-0-					-0-
12	11129	X	8816	-0-	-2313	-0-	297	1	8519	2	Y	-0-					-0-
01	10633	X	8406	-0-	-2227	-0-	280	1	8126	2	Y	-0-					-0-
02	9077	X	8162	-0-	-915	-0-	278	1	7884	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8362	-0-	-1186	-0-	280	1	8082	2	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	277	1	7924	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	280	1	8033	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 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
12	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	64	1	535	2	Y	39	39	1			37
							1611	3	43	9							
01	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					37
							1596	3									
02	2088	N	2049	-0-	-39	-0-	58	1	494	2	Y	-0-					37
							1497	3									
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	58	1	533	2	Y	8	38	1			7
							1607	3	9	9							
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	Y	2	1	1			8
							1557	3	2	9							
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	Y	10					18
							1600	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	92	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	97	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2829	-0-	-361	-0-	75	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	75	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	82	1	2671	2	N	-0-					-0-
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	90	1	3224	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	123	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	130	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	108	1	3972	2	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	114	1	4317	2	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	123	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	115	1	4099	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3430	-0-	-659	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3073	-0-	-1298	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	297	1	3918	3	N	-0-					-0-
*05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

*11	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	78	1	2227	2	Y	-0-					-0-
*12	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	70	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2114	-0-	-438	-0-	72	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	82	1	2371	2	Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	81	1	2316	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

*11	13170	X	12318	-0-	-852	-0-	418	1	11900	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	12478	-0-	-759	-0-	420	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12618	-0-	-619	-0-	421	1	12197	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	11772	-0-	-466	-0-	401	1	11371	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11729	-0-	-1322	-0-	393	1	11336	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11542	-0-	-728	-0-	388	1	11154	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12091	-0-	-526	-0-	408	1	11683	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

12	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	272	1	6776	3	N	99	183	1			64
							109	9									
01	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	264	1	6703	3	N	98					162
							108	9									
02	6873	X	6476	-0-	-397	-0-	241	1	6161	3	Y	67	209	1			20
							74	9									
03	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	261	1	6799	3	Y	63	75	1			8
							69	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	264	1	6859	3	Y	80	3	1			85
							88	9									
*05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	275	1	7070	3	Y	52	70	1			67
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	127	1	5072	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	124	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4813	-0-	-117	-0-	113	1	4700	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	115	1	4963	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	110	1	4810	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	114	1	4941	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

12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	176	1	7042	3	N	-0-					-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	175	1	7059	3	N	-0-					-0-
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	153	1	6299	3	N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	166	1	7054	3	N	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-
*05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	163	1	6879	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

12	7905	X	7851	-0-	-54	-0-	294	1	7540	3	Y	15	32	1			3
							17	9									
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	296	1	7697	3	Y	-0-					3
02	7395	X	7105	-0-	-290	-0-	259	1	6846	3	Y	-0-					3
03	7905	X	7482	-0-	-423	-0-	264	1	7218	3	Y	-0-					3
04	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	266	1	7077	3	Y	-0-					3
05	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	272	1	7270	3	Y	-0-					3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

*11	5700	X	5374	-0-	-326	-0-	182	1	5192	2	Y	-0-					-0-
*12	6045	X	5440	-0-	-605	-0-	183	1	5257	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	177	1	5141	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	5254	-0-	-256	-0-	179	1	5075	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5300	-0-	-249	-0-	177	1	5123	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	173	1	4968	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	183	1	5244	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

12	9765	X	9139	-0-	-626	-0-	227	1	8912	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	220	1	8779	3	N	-0-					-0-
02	8990	X	8389	-0-	-601	-0-	201	1	8188	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8570	-0-	-978	-0-	197	1	8373	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8478	-0-	-552	-0-	202	1	8276	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	192	1	7970	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-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 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
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	174	1	6790	3	N	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	168	1	6661	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	151	1	6229	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	158	1	6607	3	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	158	1	6477	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	157	1	6607	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
12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1051	1	9366	2	N	-0-					-0-
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	1047	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	931	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	887	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	2	N	-0-					-0-
*05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1077	1	10806	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 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
*12	9238	X	7713	-0-	-1525	-0-	259	1	7454	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7692	-0-	-1112	-0-	257	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	6954	-0-	-1282	-0-	237	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7359	-0-	-1073	-0-	246	1	7113	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7054	-0-	-746	-0-	237	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7099	-0-	-620	-0-	239	1	6860	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 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
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	68	1	2677	3	N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	66	1	2627	3	N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	63	1	2500	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	62	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	62	1	2561	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 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
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					5
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					5
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					5
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					5
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5					10
							6	9									
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					10

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 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
12	10075	X	8228	-0-	-1847	-0-	292	1	7936	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	3769	-0-	-6306	-0-	131	1	3638	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	6875	-0-	-1303	-0-	234	1	6641	3	N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	276	1	7947	3	N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	271	1	7746	3	N	-0-					-0-
*05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1	8130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	214	1	7258	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	222	1	7147	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6871	-0-	-147	-0-	182	1	6689	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	194	1	7316	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	213	1	6970	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7297	-0-	-174	-0-	198	1	7099	2	N	-0-					-0-

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
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	146	1	3999	3	N	-0-					-0-
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	104	1	4167	3	N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	130	1	3812	3	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	139	1	4199	3	N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3479	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	140	1	4045	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 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
12	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	84	1	2313	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	81	1	2266	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2233	-0-	-29	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	81	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	3	N	-0-					-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	46	1	1192	3	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	37	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	41	1	1120	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	42	1	1182	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 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
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	25	1	1058	3	N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	3	N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	3	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
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	140	1	4758	2	N	-0-					-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	146	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	126	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	140	1	4579	2	N	-0-					-0-
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	133	1	4757	2	N	-0-					-0-

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
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	545	1	1417	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	697	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	725	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3241	-0-	241	241	757	1	2484	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3615	-0-	515	756	792	1	2823	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 EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 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
*11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	107	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	107	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	110	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	113	1	3241	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	281	-0-	-8089	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	619	1	15015	2	N	-0-					-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	384	1	14102	2	N	-0-					-0-
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	379	1	14333	2	N	-0-					-0-
04	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	435	1	14224	2	N	-0-					-0-
*05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	393	1	14056	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 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
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	118	1	4011	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	120	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3757	-0-	-13	-0-	100	1	3657	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	102	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	113	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	104	1	3717	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 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
12	6200	X	4710	-0-	-1490	-0-	135	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5182	-0-	-708	-0-	156	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	157	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	157	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	177	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	163	1	5855	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 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
12	12462	X	11209	-0-	-1253	-0-	377	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11688	-0-	-619	-0-	390	1	11298	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10378	-0-	-932	-0-	354	1	10024	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10948	-0-	-1142	-0-	367	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	363	1	10420	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	378	1	10840	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 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
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	76	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	91	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	79	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	91	1	2961	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3241	-0-	141	193	88	1	3153	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 #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	8586	-0-	-1024	-0-	289	1	8297	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9147	-0-	-277	-0-	305	1	8842	2	N	-0-			-0-
02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	292	1	8281	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	289	1	8331	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7409	-0-	-1441	-0-	249	1	7160	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8170	-0-	-1006	-0-	276	1	7894	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 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
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	2362	3	N	-0-			-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	654	1	2301	3	N	-0-			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	631	1	2175	3	N	-0-			-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	682	1	3060	3	N	-0-			-0-
04	2280	X	1261	-0-	-1019	-0-	660	1	601	3	N	-0-			-0-
*05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	665	1	3361	3	N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 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
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	732	1	4181	2	N	-0-			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	742	1	3920	2	N	-0-			-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	659	1	3626	2	N	-0-			-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	675	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	718	1	3850	2	N	-0-			-0-
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	729	1	3886	2	N	-0-			-0-

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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	N	-0-			-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	3	N	-0-			-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	3	N	-0-			-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	25	1	664	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
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	170	1	6814	3	N	-0-			-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	168	1	6769	3	N	-0-			-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	154	1	6366	3	N	-0-			-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	159	1	6740	3	N	-0-			-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	152	1	6413	3	N	-0-			-0-
*05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	157	1	6595	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
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	104	1	2912	3	Y	-0-			-0-
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	101	1	2854	3	Y	-0-			-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	84	1	2474	3	Y	-0-			-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	90	1	2725	3	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	71	1	2162	3	Y	-0-			-0-
05	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	73	1	2179	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 "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
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	147	1	4175	2	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	148	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	143	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	154	1	4403	2	N	-0-					-0-

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
12	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	170	1	5768	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	175	1	5631	2	N	-0-					-0-
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	158	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	172	1	5627	2	N	-0-					-0-
*05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	164	1	5869	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
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	710	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	804	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	710	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	694	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	731	1	3334	2	N	-0-					-0-
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	759	1	3547	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
12	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	112	1	4394	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4706	-0-	-37	-0-	117	1	4589	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3805	-0-	-632	-0-	88	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	99	1	4052	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	102	1	4238	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	107	1	4392	3	Y	-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
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	974	1	5091	3	N	5	65	1			17
							6	9									
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	724	1	5216	3	N	-0-					17
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	651	1	4518	3	N	-0-					17
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	742	1	3898	3	N	55					72
							61	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	718	1	2	2	N	-0-					72
							4206	3									
*05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	725	1	5785	3	N	-0-					72

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
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	62	1	7792	3	Y	-0-					116
01	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	64	1	7701	3	Y	11					127
							12	9									
02	7598	X	6899	-0-	-699	-0-	40	1	6849	3	Y	9	80	1			56
							10	9									
03	8122	X	7500	-0-	-622	-0-	43	1	7455	3	Y	2					58
							2	9									
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	38	1	3	2	Y	16					74
							7225	3	18	9							
05	7843	X	7464	-0-	-379	-0-	39	1	7424	3	Y	1					75
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	722	1	5950	3	N	55					67
							61	9									
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	761	1	7108	3	N	86					153
							95	9									
02	6757	X	5728	-0-	-1029	-0-	655	1	5022	3	N	46	181	1			18
							51	9									
03	7223	X	5969	-0-	-1254	-0-	728	1	5193	3	N	44					62
							48	9									
04	7710	X	6078	-0-	-1632	-0-	718	1	2	2	N	65					127
							5286	3	72	9							
05	7967	X	5874	-0-	-2093	-0-	734	1	5140	3	N	-0-					127

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
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	194	1	2059	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	143	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2016	-0-	-101	-0-	147	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	124	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	172	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	163	1	2002	2	N	-0-					-0-

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
12	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	442	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	398	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5506	-0-	-149	-0-	409	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6027	-0-	-18	-0-	378	1	5649	2	N	-0-					-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	472	1	5653	2	N	-0-					-0-
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	489	1	5834	2	N	-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
12	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	131	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	129	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3859	-0-	-230	-0-	131	1	3728	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	135	1	3936	2	N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4081	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
12	3100	N	2295	-0-	-805	1149	302	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	1791	-0-	-1149	-0-	123	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	116	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	85	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	123	1	1455	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
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	313	1	3378	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	259	1	3391	2	N	-0-					-0-
*02	3451	X	3355	-0-	-96	-0-	249	1	3106	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	221	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	276	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	286	1	3377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	498	1	5281	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	406	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5214	-0-	-586	-0-	382	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	347	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	429	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	413	1	4941	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
12	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	257	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	197	1	2635	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2739	-0-	-248	-0-	203	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	247	1	2868	2	N	-0-					-0-
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	255	1	2943	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
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	348	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	295	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	282	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	220	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	277	1	3329	2	N	-0-					-0-
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	284	1	3356	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
12	8215	X	1046	-0-	-7169	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	889	1	25543	2	N	-0-					-0-
02	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	1049	1	38522	2	N	-0-					-0-
03	35245	X	35245	-0-	-0-	-0-	908	1	34337	2	N	-0-					-0-
04	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	889	1	29109	2	N	-0-					-0-
*05	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	772	1	27601	2	N	-0-					-0-

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
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	17	186	1			40
							2286	3	19	9							
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	N	37					77
							2212	3	41	9							
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	81	1	684	2	N	59					136
							2071	3	65	9							
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	N	43					179
							2215	3	47	9							
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	75	1	693	2	N	26					205
							2085	3	29	9							
05	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	83	1	718	2	N	37	188	1			54
							2159	3	41	9							

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
12	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	96	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	94	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2823	-0-	-541	-0-	75	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	76	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	85	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	82	1	2953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 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
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1029	1	2949	3	Y	18	69	1			50
							20	9									
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1019	1	2880	3	Y	7					57
							8	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	940	1	2402	3	Y	4					61
							4	9									
03	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	909	1	1853	3	Y	3					64
							3	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	928	1	2254	3	Y	6					70
							7	9									
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1001	1	2557	3	Y	10					80
							11	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	71	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	72	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	69	1	2970	2	N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	73	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	70	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	70	1	3024	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

12	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	1076	1	5964	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7018	-0-	-887	-0-	1073	1	5945	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	6540	-0-	-855	-0-	1007	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7053	-0-	-263	-0-	1073	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	1044	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	1050	1	5198	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	95	1	3224	2	N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	98	1	3141	2	N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	80	1	2945	2	N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	85	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	95	1	3107	2	N	-0-					-0-
*05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3221	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					10
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					10
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					10
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	3	8	9	Y	7					17
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	3	24	9	Y	22					39
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	Y	17	47	1			9

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	94	1	2698	3	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	3	N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	3	N	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	99	1	2952	3	N	-0-					-0-
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	237	1	6415	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6466	-0-	-44	-0-	225	1	6241	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5665	-0-	-425	-0-	196	1	5469	3	Y	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	218	1	6301	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6281	-0-	-19	-0-	210	1	6071	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	218	1	6177	3	Y	-0-					-0-

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
*11	6180	X	3393	-0-	-2787	-0-	77	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3213	-0-	-1778	-0-	72	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3504	-0-	-1394	-0-	78	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3583	-0-	-216	-0-	81	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	80	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	73	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	73	1	3154	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 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
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	105	1	2735	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	98	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2317	-0-	-535	-0-	80	1	2237	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1339	-0-	-1331	-0-	48	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2772	3	Y	-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
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	172	1	5860	2	N	-0-					-0-
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	188	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	136	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	162	1	5315	2	N	-0-					-0-
*05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	151	1	5393	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 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
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	33	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1275	-0-	-59	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	37	1	1774	3	N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	33	1	1487	3	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
12	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	95	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	102	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	85	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	85	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	95	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	87	1	3109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5425	X	4849	-0-	-576	-0-	139	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	146	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4492	-0-	-583	-0-	119	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	129	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	144	1	4701	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	123	1	4409	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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	39	1	1269	2	N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	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
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	227	1	7704	2	N	-0-					-0-
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	236	1	7593	2	N	-0-					-0-
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	190	1	6987	2	N	-0-					-0-
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	199	1	7528	2	N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	217	1	7088	2	N	-0-					-0-
*05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	209	1	7484	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 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
12	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	150	1	5975	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	150	1	5973	3	N	-0-					-0-
02	5858	X	5843	-0-	-15	-0-	143	1	5700	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	143	1	5943	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	138	1	5696	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6010	-0-	-221	-0-	143	1	5867	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					29
							891	3									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	Y	-0-					29
							875	3									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	1					30
							826	3	1	9							
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	21	22	1			29
							865	3	23	9							
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	1	1	1			29
							831	3	1	9							
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					29
							857	3									

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
12	7316	X	6988	-0-	-328	-0-	200	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	207	1	6659	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6412	-0-	-229	-0-	170	1	6242	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	179	1	6763	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	200	1	6550	2	N	-0-					-0-
*05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	191	1	6824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	135	1	4342	2	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	113	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	118	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	130	1	4256	2	N	-0-					-0-
*05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	124	1	4438	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	603	1	11599	3	Y	28	36	1			-0-
							31	9									
01	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	562	1	10637	3	Y	-0-					-0-
02	10730	X	10217	-0-	-513	-0-	497	1	9719	3	Y	1					1
							1	9									
03	11470	X	10867	-0-	-603	-0-	526	1	10326	3	Y	14					15
							15	9									
04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	497	1	9694	3	Y	11					26
							12	9									
05	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	509	1	9851	3	Y	16	42	1			-0-
							18	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	696	1	3808	3	N	-0-					5
01	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	677	1	3684	3	N	-0-					5
02	6206	X	4823	-0-	-1383	-0-	591	1	4232	3	N	-0-					5
03	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	698	1	4727	3	N	-0-					5
04	4950	X	2989	-0-	-1961	-0-	602	1	2387	3	N	-0-					5
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	640	1	4688	3	N	-0-					5

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	276	1	5094	3	Y	51	104	1			64
							56	9									
01	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	232	1	4230	3	Y	36	100	1			-0-
							40	9									
02	4234	X	3784	-0-	-450	-0-	191	1	3582	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	4526	X	3831	-0-	-695	-0-	192	1	3608	3	Y	28					37
							31	9									
04	4380	X	3373	-0-	-1007	-0-	171	1	3147	3	Y	50	38	1			49
							55	9									
05	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	166	1	3074	3	Y	28					77
							31	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

12	8277	X	7614	-0-	-663	-0-	266	1	7348	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	276	1	7766	3	N	-0-					-0-
02	7743	X	7482	-0-	-261	-0-	251	1	7231	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7513	-0-	-516	-0-	248	1	7265	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	245	1	6991	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	242	1	6968	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 #: 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
12	8122	X	7950	-0-	-172	-0-	280	1	7670	3	N	-0-			-0-
01	8122	X	7909	-0-	-213	-0-	274	1	7635	3	N	-0-			-0-
02	7598	X	7181	-0-	-417	-0-	242	1	6939	3	N	-0-			-0-
03	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	247	1	7237	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7159	-0-	-701	-0-	237	1	6922	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7305	-0-	-631	-0-	243	1	7062	3	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
12	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	428	1	4567	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	352	1	4633	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4557	-0-	-344	-0-	339	1	4218	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	293	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	391	1	4691	2	N	-0-			-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	411	1	4927	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
12	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	317	1	3449	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	252	1	3348	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3220	-0-	-492	-0-	235	1	2985	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	221	1	3223	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	267	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	270	1	3174	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
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	192	1	2034	2	N	-0-			-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	158	1	2060	2	N	-0-			-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1916	2	N	-0-			-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	143	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	183	1	2145	2	N	-0-			-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	2154	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
12	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	202	1	2182	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	179	1	2400	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	2283	-0-	-994	-0-	168	1	2115	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2221	-0-	-1282	-0-	135	1	2086	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	210	1	2466	2	N	-0-			-0-
*05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2603	2	N	-0-			-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	290	1	7518	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	274	1	7328	3	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7014	-0-	-990	-0-	252	1	6762	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	264	1	7254	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6672	-0-	-1188	-0-	233	1	6439	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	268	1	7217	3	Y	1					1
							1	9									

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	159	1	2932	3	N	13					145
							14	9									
01	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	157	1	2900	3	N	30					175
							33	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	154	1	2876	3	N	9					184
							10	9									
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	3016	3	N	8	157	1			35
							9	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	157	1	2969	3	N	31					66
							34	9									
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	14					80
							15	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

12	15221	X	14250	-0-	-971	-0-	479	1	13771	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	14387	-0-	-214	-0-	480	1	13907	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	13290	-0-	-369	-0-	453	1	12837	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13972	-0-	-474	-0-	468	1	13504	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13482	-0-	-438	-0-	454	1	13028	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13893	-0-	-491	-0-	469	1	13424	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

12	3348	X	57	-0-	-3291	-0-	57	1			N	-0-					-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	551	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-			-0-
02	232	N	33	-0-	-199	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

12	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	372	1	3217	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	3251	-0-	-1709	-0-	286	1	2965	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	2204	-0-	-2436	-0-	319	1	1885	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	1143	-0-	-3817	-0-	341	1	802	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	617	-0-	-3433	-0-	240	1	377	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	674	1	2504	3	N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

12	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	106	1	3107	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	90	1	2767	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	2784	-0-	-377	-0-	86	1	2698	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	84	1	2712	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	2705	-0-	-505	-0-	86	1	2619	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	2797	-0-	-427	-0-	88	1	2709	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

*12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02	290	N	225	-0-	-65	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-			-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	52	1	1427	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	50	1	1406	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1370	-0-	-51	-0-	32	1	1338	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-			-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	3	N	-0-			-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1876	3	N	-0-			-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1901	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	41	1	1744	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	66	1	1838	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	63	1	1771	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	65	1	1798	3	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. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 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
12	12121	X	9342	-0-	-2779	-0-	357	1	8982	3	Y	3					154
							3	9									
*01	12121	X	6740	-0-	-5381	-0-	252	1	6481	3	Y	6	142	1			18
							7	9									
02	10382	X	1345	-0-	-9037	-0-	51	1	1294	3	Y	-0-					18
03	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	290	1	7610	3	Y	2					20
							2	9									
04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	574	1	14935	3	Y	5					25
							6	9									
*05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	557	1	14560	3	Y	4					29
							4	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

12	9269	X	8076	-0-	-1193	-0-	231	1	7845	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8060	-0-	-1209	-0-	243	1	7817	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7773	-0-	-521	-0-	206	1	7567	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8801	-0-	-65	-0-	227	1	8574	2	N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	257	1	8411	2	N	-0-					-0-
*05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	237	1	8488	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	121	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	131	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	115	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	125	1	4714	2	N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	N	-0-					-0-
*05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	45	1	1138	3	Y	-0-					79
01	1302	N	978	-0-	-324	-0-	36	1	942	3	Y	-0-					79
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	37	1	1017	3	Y	10	54	1			35
							11	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	Y	3	3	1			35
							3	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	35	1	966	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
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 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
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	28	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	38	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1115	-0-	-45	-0-	39	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	24	1	1058	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	956	-0-	-222	-0-	19	1	937	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 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
12	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	265	1	7222	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	255	1	7147	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6886	-0-	-393	-0-	235	1	6651	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7443	-0-	-59	-0-	247	1	7196	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	237	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7352	-0-	-150	-0-	248	1	7098	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 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
12	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	151	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	141	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	136	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	133	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	135	1	3867	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	148	1	4241	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
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	485	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	402	1	5352	2	N	-0-					-0-
*02	5307	X	5167	-0-	-140	-0-	383	1	4784	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	338	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	411	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	425	1	5021	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 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
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	380	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	393	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1635	-0-	-2367	-0-	310	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	273	1	5294	2	N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	185	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4946	-0-	-169	-0-	167	1	4779	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 TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 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
12	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	95	1	4107	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3826	-0-	-147	-0-	84	1	3742	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	87	1	3958	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	84	1	3818	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	90	1	4029	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

12	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	254	1	6343	3	Y	29					112
							32	9									
*01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	263	1	6625	3	Y	12	111	1			13
							13	9									
02	6438	X	6370	-0-	-68	-0-	234	1	6106	3	Y	27	1	1			39
							30	9									
03	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	240	1	6315	3	Y	17	56	1			-0-
							19	9									
04	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	224	1	5945	3	Y	29	2	1			27
							32	9									
05	6882	X	6333	-0-	-549	-0-	234	1	6089	3	Y	9					36
							10	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

12	7471	X	5942	-0-	-1529	-0-	899	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10561	-0-	-289	-0-	1114	1	9447	2	N	-0-					-0-
*02	10150	X	9320	-0-	-830	-0-	1034	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	4577	-0-	-6273	-0-	839	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6392	-0-	-3838	-0-	881	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10040	-0-	-531	-0-	1105	1	8935	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	439	1	19152	2	N	-0-					-0-
01	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	627	1	18176	2	N	-0-					-0-
02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	580	1	16434	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	15541	-0-	-2439	-0-	520	1	15021	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	13947	-0-	-3453	-0-	469	1	13478	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	14048	-0-	-3932	-0-	474	1	13574	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 GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 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
*07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	348	1	9941	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9159	-0-	-981	-0-	308	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-
*11	10350	X	9435	-0-	-915	-0-	320	1	9115	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9714	-0-	-981	-0-	327	1	9387	2	N	-0-					-0-
*01	10292	X	9704	-0-	-588	-0-	324	1	9380	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	9128	-0-	-123	-0-	312	1	8816	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	291	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	325	1	9345	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	307	1	8803	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 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
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137	1	3571	3	N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	129	1	3469	3	N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	120	1	3347	3	N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	130	1	3681	3	N	-0-					-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	125	1	3461	3	N	-0-					-0-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	131	1	3619	3	N	-0-					-0-

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
12	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	160	1	6262	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6353	-0-	-219	-0-	155	1	6198	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	6111	-0-	-37	-0-	151	1	5960	3	N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	151	1	6468	3	N	-0-					-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	152	1	6229	3	N	-0-					-0-
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	155	1	6425	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 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
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	573	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	218	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	377	X	208	-0-	-169	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-					-0-
05	403	X	70	-0-	-333	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 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
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	955	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	952	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	878	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	915	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	932	1	3019	2	N	-0-					-0-
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	933	1	2333	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 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
12	3100	N	3831	-0-	731	731	253	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3579	-0-	479	1210	108	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3094	-0-	194	1404	82	1	3012	2	N	-0-					-0-
03	4748	X	3344	-0-	-1404	-0-	86	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	N	-0-					-0-
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	83	1	2960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 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
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	24	1	2967	3	N	22					144
							24	9									
01	3100	N	3111	-0-	11	11	25	1	3067	3	N	17					161
							19	9									
02	2900	N	2914	-0-	14	25	17	1	2878	3	N	17					178
							19	9									
*03	2972	N	2947	-0-	-25	-0-	17	1	2905	3	N	23					201
							25	9									
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	44	179	1			64
							2618	3	48	9							
*05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	N	6					70
							7	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

12	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	139	1	4731	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	144	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	120	1	4554	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	131	1	4692	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

12	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4245	-0-	-279	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4286	-0-	-544	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	44	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	45	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 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
12	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	363	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	296	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	3727	-0-	-1493	-0-	270	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	251	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3887	-0-	-703	-0-	307	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	301	1	3681	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

12	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	1092	1	47614	2	N	-0-					-0-
01	42626	X	42626	-0-	-0-	-0-	948	1	41678	2	N	-0-					-0-
02	36345	X	36345	-0-	-0-	-0-	826	1	35519	2	N	-0-					-0-
03	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	1233	1	35600	2	N	-0-					-0-
04	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	1122	1	32219	2	N	-0-					-0-
*05	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1134	1	32496	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

12	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	419	1	4485	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	327	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4231	-0-	-583	-0-	314	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	295	1	4495	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	368	1	4408	2	N	-0-					-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

12	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	134	1	3400	3	Y	-0-					12
01	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	133	1	3375	3	Y	-0-					12
02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	119	1	3222	3	Y	-0-					12
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	127	1	3401	3	Y	-0-					12
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	123	1	3278	3	Y	-0-					12
05	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	125	1	3401	3	Y	13	13	1			12
							14	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

12	9362	X	7167	-0-	-2195	-0-	277	1	6849	3	N	37	114	1			27
							41	9									
01	9362	X	7441	-0-	-1921	-0-	285	1	7070	3	N	78					105
							86	9									
02	8758	X	6866	-0-	-1892	-0-	257	1	6574	3	N	32					137
							35	9									
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	267	1	6915	3	N	50					187
							55	9									
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289	1	7444	3	N	18					205
							20	9									
*05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	297	1	7461	3	N	20	190	1			35
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	77	1	2629	2	N	-0-			-0-
*01	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	77	1	2486	2	N	-0-			-0-
02	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	75	1	2762	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3772	-0-	672	672	97	1	3675	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4085	-0-	1085	1757	121	1	3964	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4269	-0-	1169	2926	116	1	4153	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

12	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3176	-0-	76	76	187	1	2989	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	5688	-0-	2788	2864	319	1	5369	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	7985	-0-	4885	7749	341	1	7644	3	N	-0-			-0-
04	14179	X	6430	-0-	-7749	-0-	330	1	6100	3	N	-0-			-0-
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	341	1	5350	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	3			N	-0-			-0-
02	4466	X	4251	-0-	-215	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4578	3			N	-0-			-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
*05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	903	1	2327	2	N	-0-			-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	950	1	2650	2	N	-0-			-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	760	1	2189	2	N	-0-			-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	795	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	922	1	2690	2	N	-0-			-0-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	944	1	2733	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

12	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	256	1	2802	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	211	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2745	-0-	-155	-0-	201	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	189	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	242	1	2774	2	N	-0-			-0-
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	239	1	2843	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	735	1	5960	2	N	-0-			-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	778	1	6119	2	N	-0-			-0-
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	717	1	5589	2	N	-0-			-0-
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	734	1	6228	2	N	-0-			-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	741	1	5616	2	N	-0-			-0-
*05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	782	1	5795	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	103	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	107	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	93	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	99	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	113	1	3713	2	N	-0-					-0-
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	105	1	3742	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9951	X	6822	-0-	-3129	-0-	321	1	6501	3	N	-0-					-0-
01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-					-0-
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			N	-0-					-0-
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	9370	-0-	-260	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
*05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	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
12	6138	X	4756	-0-	-1382	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	6039	-0-	-99	-0-	233	1	5806	3	N	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	343	1	6354	3	N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	360	1	6551	3	N	-0-					-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	360	1	6613	3	N	-0-					-0-
*05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	372	1	6814	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
12	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	1971	-0-	-1712	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
*05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-

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
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	105	1	2853	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	110	1	2945	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2883	-0-	-104	-0-	99	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	101	1	2863	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	98	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	103	1	2828	3	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 #: 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
*11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	383	1	10888	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	397	1	11400	2	N	-0-			-0-
*01	12431	X	11701	-0-	-730	-0-	390	1	11311	2	N	-0-			-0-
*02	11397	X	10739	-0-	-658	-0-	366	1	10373	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11263	-0-	-920	-0-	377	1	10886	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10804	-0-	-626	-0-	364	1	10440	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	375	1	10734	2	N	-0-			-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8115 - 10243

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2016

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

12	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	153	1	3884	3	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	146	1	3832	3	Y	-0-			-0-
02	3886	X	3749	-0-	-137	-0-	139	1	3610	3	Y	-0-			-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	156	1	4120	3	Y	-0-			-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	-0-			-0-
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	149	1	3990	3	Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

12	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	84	1	2401	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	88	1	2557	3	N	-0-			-0-
02	2639	X	2494	-0-	-145	-0-	84	1	2410	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	81	1	2393	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	84	1	2419	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2425	-0-	-241	-0-	80	1	2345	3	N	-0-			-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	882	1	1662	3	N	13			100
							14	9							
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	N	-0-			100
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	807	1	1987	3	N	3			103
							3	9							
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	863	1	1861	3	N	29			132
							32	9							
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	3			135
							1484	3	3	9					
05	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	861	1	1041	3	N	4			139
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	347	1	9117	3	Y	-0-					17
01	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	333	1	8979	3	Y	31	48	1			-0-
							34	9									
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	324	1	8893	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	341	1	9407	3	Y	-0-					-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	334	1	9142	3	Y	-0-					-0-
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	344	1	9424	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
*07	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	279	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	265	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8129	-0-	-179	-0-	279	1	7850	2	N	-0-					-0-
*11	8040	X	7524	-0-	-516	-0-	256	1	7268	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7554	-0-	-847	-0-	254	1	7300	2	N	-0-					-0-
*01	8401	X	7480	-0-	-921	-0-	249	1	7231	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7149	-0-	-710	-0-	244	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6681	-0-	-1441	-0-	223	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7090	-0-	-410	-0-	239	1	6851	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7102	-0-	-555	-0-	240	1	6862	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
12	3999	X	3926	-0-	-73	-0-	142	1	3772	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	141	1	3762	3	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3401	-0-	-340	-0-	119	1	3282	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	122	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	110	1	3123	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	125	1	3390	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
12	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	152	1	4360	2	N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4093	-0-	-25	-0-	140	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	143	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4068	-0-	-372	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	140	1	4014	2	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
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	333	1	3555	2	N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	260	1	3467	2	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	240	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	258	1	3037	2	N	-0-					-0-
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	264	1	3133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	729	1	2507	3	N	-0-					6
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	691	1	2251	3	N	15					21
							17	9									
02	2407	X	2356	-0-	-51	-0-	706	1	1650	3	N	-0-					21
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	761	1	2902	3	N	94					115
							103	9									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	4					119
							2411	3	4	9							
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	737	1	3129	3	N	-0-					119

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

*12	3131	X	40	-0-	-3091	-0-	22	3	18	9	N	16	9	1			53
*01	3131	X	43	-0-	-3088	-0-	24	3	19	9	N	17	35	1			35
*02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					35
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	19	54	1			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

12	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	207	1	3664	3	N	-0-					10
01	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	213	1	3839	3	N	-0-					10
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3837	3	N	-0-					10
03	4092	X	3112	-0-	-980	-0-	157	1	2945	3	N	9					19
							10	9									
04	3960	X	1626	-0-	-2334	-0-	85	1	1513	3	N	25					44
							28	9									
05	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	148	1	2651	3	N	6					50
							7	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	427	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	348	1	4590	2	N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	337	1	4190	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	304	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	371	1	4494	2	N	-0-					-0-
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	380	1	4553	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

12	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	268	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	227	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3208	-0-	-127	-0-	304	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	551	1	2894	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	241	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	257	1	3057	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. 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
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	231	1	6204	3	Y	1					38
							1	9									
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4854	3	Y	2					40
							2	9									
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	579	1	4876	3	Y	2					42
							2	9									
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1079	1	5181	3	Y	-0-					42
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1091	1	6054	3	Y	-0-					42
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1144	1	6718	3	Y	-0-					42

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
12	12493	X	12077	-0-	-416	-0-	454	1	11416	3	N	188	177	1			86
							207	9									
01	12400	X	11819	-0-	-581	-0-	452	1	11200	3	N	152	118	1			120
							167	9									
02	11542	X	11088	-0-	-454	-0-	412	1	10509	3	N	152	182	1			90
							167	9									
03	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	434	1	11144	3	N	171	183	1			78
							188	9									
04	11850	X	11485	-0-	-365	-0-	430	1	10921	3	N	122	28	1			172
							134	9									
*05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	460	1	11690	3	N	151	183	1			140
							166	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
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	629	1	5283	3	Y	-0-					5
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	697	1	5516	3	Y	29					34
							32	9									
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	697	1	5516	3	Y	33					67
							36	9									
*03	5425	X	5333	-0-	-92	-0-	737	1	4596	3	Y	-0-					67
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	578	1	5055	3	Y	-0-	67	1			-0-
05	5425	X	3540	-0-	-1885	-0-	394	1	3144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	4402	X	3787	-0-	-615	-0-	26	1	3761	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	29	1	4075	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	4105	-0-	-13	-0-	20	1	4085	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	20	1	4138	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							3932	3									
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	20	1	4404	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
12	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	25	1	3132	3	Y	3					101
							3	9									
01	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	26	1	3144	3	Y	2					103
							2	9									
02	3132	X	2959	-0-	-173	-0-	17	1	2933	3	Y	8					111
							9	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3171	3	Y	82					193
							90	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	10	158	1			45
							3034	3	11	9							
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	3	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	1013	1	4047	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	744	1	3146	3	Y	-0-					-0-
02	5278	X	4526	-0-	-752	-0-	687	1	3839	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4417	-0-	-1225	-0-	719	1	3698	3	Y	-0-					-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	743	1	4855	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4047	-0-	-1006	-0-	709	1	3338	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

12	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	316	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	254	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3337	-0-	-317	-0-	249	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	220	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	271	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	274	1	3241	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

12	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	146	1	3861	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	140	1	3677	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3625	-0-	-29	-0-	127	1	3489	3	Y	8					8
							9	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	143	1	3953	3	Y	1					9
							1	9									
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	131	1	3561	3	Y	1					10
							1	9									
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-					10

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

*11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	227	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5694	-0-	-1963	-0-	192	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6807	-0-	-788	-0-	227	1	6580	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	5964	-0-	-938	-0-	203	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6409	-0-	-251	-0-	216	1	6193	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	219	1	6286	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	107	1	2716	3	N	51	78	1			27
							56	9									
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	103	1	2657	3	N	-0-					27
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	95	1	2472	3	N	-0-					27
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	3	N	-0-					27
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	109	1	2892	3	N	-0-					27
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	106	1	2813	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	206	1	5695	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	195	1	5464	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5285	-0-	-631	-0-	176	1	5109	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	169	1	5008	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	175	1	5032	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	125	1	5247	3	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
12	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	301	1	5436	3	Y	46					147
							51	9									
01	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	301	1	5434	3	Y	44					191
							48	9									
02	5510	X	5346	-0-	-164	-0-	273	1	5067	3	Y	5					196
							6	9									
03	5890	X	5699	-0-	-191	-0-	288	1	5386	3	Y	23	175	1			44
							25	9									
04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	276	1	5159	3	Y	36					80
							40	9									
05	5797	X	5631	-0-	-166	-0-	287	1	5318	3	Y	24					104
							26	9									

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
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1	5491	2	N	-0-					-0-
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	169	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	151	1	5558	2	N	-0-					-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	166	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	212	1	6938	2	N	-0-					-0-
*05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	182	1	6515	2	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
12	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	633	1	1872	3	N	1					117
							1	9									
01	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	635	1	1796	3	N	-0-					117
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	591	1	1903	3	N	-0-					117
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	609	1	2458	3	N	12					129
							13	9									
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	611	1	1	2	N	12					141
							2122	3	13	9							
*05	3100	N	4083	-0-	983	983	638	1	3436	3	N	8					149
							9	9									

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
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2247	3	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	66	1	2605	3	N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	57	1	2375	3	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2337	3	N	-0-					-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2396	3	N	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	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
12	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	208	1	5378	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	201	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	185	1	4968	3	Y	12					12
							13	9									
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	186	1	5200	3	Y	-0-					12
04	5430	X	5189	-0-	-241	-0-	185	1	5004	3	Y	-0-					12
05	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	196	1	5270	3	Y	10					22
							11	9									

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
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	Y	-0-	73	1			13
01	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					13
02	2146	N	1512	-0-	-634	-0-	53	1	1459	3	Y	-0-					13
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					13
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					13
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	-0-					13

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
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	46	1	1222	3	Y	-0-					7
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					7
02	1218	N	1073	-0-	-145	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					7
03	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					7
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	1					8
							1	9									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	Y	-0-					8

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
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	91	1	2432	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	87	1	2405	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2334	-0-	-44	-0-	83	1	2251	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	86	1	2364	3	N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	174	1	2506	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	84	1	2326	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
12	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	109	1	2855	3	Y	-0-					18
01	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	110	1	2924	3	Y	-0-					18
02	3248	X	2838	-0-	-410	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-					18
*03	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	101	1	2819	3	Y	-0-					18
*04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	97	1	2682	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	107	1	2900	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3781	X	2966	-0-	-815	-0-	84	1	705	2	N	49	115	1			37
							2123	3	54	9							
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	36					73
							1930	3	40	9							
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	N	33					106
							2285	3	36	9							
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	37					143
							2349	3	41	9							
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	35					178
							2286	3	39	9							
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	89	1	786	2	N	37	180	1			35
							2364	3	41	9							

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
12	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	76	1	1899	3	Y	29	182	1			69
							32	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	1971	3	Y	28					97
							31	9									
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	67	1	1774	3	Y	29					126
							32	9									
03	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	71	1	1823	3	Y	11					137
							12	9									
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	68	1	1825	3	Y	15					152
							17	9									
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	3	Y	18					170
							20	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
12	4960	X	4149	-0-	-811	-0-	462	1	3687	3	Y	-0-					41
01	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	463	1	3840	3	Y	-0-					41
02	4524	X	3609	-0-	-915	-0-	391	1	3176	3	Y	38					79
							42	9									
03	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	493	1	2915	3	Y	118	159	1			38
							130	9									
04	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	506	1	3442	3	Y	-0-					38
05	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	514	1	3214	3	Y	-0-					38

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
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	184	1	4465	3	N	172					184
							189	9									
01	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	183	1	4443	3	N	23	185	1			22
							25	9									
02	4524	X	4420	-0-	-104	-0-	173	1	4247	3	N	-0-					22
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	182	1	4537	3	N	194	185	1			31
							213	9									
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	175	1	4451	3	N	-0-					31
05	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	180	1	4516	3	N	75					106
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	549	1	2784	3	N	43					109
							47	9									
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	585	1	2754	3	N	53					162
							58	9									
02	3393	X	2948	-0-	-445	-0-	534	1	2379	3	N	32	154	1			40
							35	9									
03	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	585	1	2850	3	N	41					81
							45	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	565	1	2763	3	N	20					101
							22	9									
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	589	1	2886	3	N	118	180	1			39
							130	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

12	39804	X	31612	-0-	-8192	-0-	1063	1	30549	2	N	-0-					-0-
01	39804	X	29072	-0-	-10732	-0-	970	1	28102	2	N	-0-					-0-
02	37236	X	26697	-0-	-10539	-0-	910	1	25787	2	N	-0-					-0-
03	34472	X	29213	-0-	-5259	-0-	978	1	28235	2	N	-0-					-0-
04	30600	X	26984	-0-	-3616	-0-	908	1	26076	2	N	-0-					-0-
05	31620	X	27039	-0-	-4581	-0-	912	1	26127	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

12	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	218	1	6276	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	225	1	6533	2	N	-0-					-0-
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	221	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	233	1	6724	2	N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	229	1	6562	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6767	-0-	-177	-0-	228	1	6539	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	81	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	77	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	65	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	N	-0-					-0-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	71	1	2523	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	43	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	43	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1407	-0-	-72	-0-	37	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1727	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	154	1	4367	2	N	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	174	1	5034	2	N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	172	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	188	1	5433	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	185	1	5305	2	N	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	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, 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
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	52	1	1365	3	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	54	1	1560	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
12	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	115	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	107	1	2948	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	2618	-0-	-601	-0-	90	1	2528	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	113	1	3203	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
12	5549	X	4219	-0-	-1330	-0-	142	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4367	-0-	-1182	-0-	146	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	3999	-0-	-786	-0-	136	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	131	1	3759	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
12	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	76 33	1 9	1903	3	N	30					66
01	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	78 42	1 9	2014	3	N	38					104
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	74 36	1 9	2016	3	N	33					137
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	78 36	1 9	2135	3	N	33					170
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	89 40	1 9	2375	3	N	36					206
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	71 23	1 9	1935	3	N	21	166	1			61

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
*11	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	529	1	15066	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15245	-0-	-441	-0-	513	1	14732	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15915	-0-	-329	-0-	531	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	15196	X	14878	-0-	-318	-0-	507	1	14371	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	15770	-0-	-474	-0-	528	1	15242	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	15226	-0-	-284	-0-	512	1	14714	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	15642	-0-	-261	-0-	528	1	15114	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
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	3	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 "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
*11	6450	X	5238	-0-	-1212	-0-	178	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4987	-0-	-1461	-0-	168	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	136	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4675	-0-	-429	-0-	159	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5351	-0-	-43	-0-	179	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	172	1	4927	2	N	-0-					-0-
*05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	181	1	5180	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
12	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	190	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6320	-0-	-717	-0-	211	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5304	-0-	-1047	-0-	181	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	195	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5881	-0-	-749	-0-	198	1	5683	2	N	-0-					-0-
*05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	244	1	6986	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
12	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	144	1	5875	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	139	1	5791	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5536	-0-	-148	-0-	129	1	5407	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	130	1	5695	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5596	-0-	-284	-0-	184	1	5412	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	190	1	5579	3	N	-0-					-0-

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
12	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	28	1	3345	3	Y	-0-					153
01	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	29	1	3394	3	Y	-0-					153
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	19	1	3231	3	Y	-0-					153
03	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	20	1	3380	3	Y	-0-					153
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					153
							3269	3									
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	18	1	3368	3	Y	43					196
							47	9									

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
*11	14490	X	12078	-0-	-2412	-0-	410	1	11668	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12282	-0-	-1699	-0-	413	1	11869	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	11957	-0-	-1993	-0-	399	1	11558	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	10775	-0-	-1695	-0-	367	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10845	-0-	-1586	-0-	363	1	10482	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11191	-0-	-839	-0-	377	1	10814	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11344	-0-	-932	-0-	383	1	10961	2	N	-0-					-0-

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
12	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	33	1	4084	3	Y	40					254
							44	9									
01	4619	X	4009	-0-	-610	-0-	33	1	3935	3	Y	37	181	1			110
							41	9									
*02	4234	X	3548	-0-	-686	-0-	21	1	3492	3	Y	32					142
							35	9									
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	22	1	3836	3	Y	37					167
							41	9									
04	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	21	1	2	2	Y	36					203
							3773	3	40	9							
05	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	21	1	3900	3	Y	21					224
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	210	1	4274	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3945	-0-	-1015	-0-	186	1	3759	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	3546	-0-	-1094	-0-	160	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3235	-0-	-1260	-0-	148	1	3087	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3018	-0-	-1332	-0-	137	1	2881	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	148	1	3152	3	N	-0-					-0-

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
12	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	1228	1	31198	3	Y	50	3	1			48
							55	9									
01	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	1061	1	27253	3	Y	28	66	1			10
							31	9									
02	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	938	1	24657	3	Y	32	1	1			41
							35	9									
03	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	935	1	24937	3	Y	23	58	1			6
							25	9									
04	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	863	1	22827	3	Y	25	2	1			29
							28	9									
*05	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	885	1	23339	3	Y	21	50	1			-0-
							23	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
12	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	282	1	7817	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	8190	-0-	-180	-0-	281	1	7909	3	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	244	1	7563	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	241	1	7648	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7737	-0-	-183	-0-	239	1	7498	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	249	1	7728	3	N	-0-					-0-

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
12	4681	X	3084	-0-	-1597	-0-	88	1	2996	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	136	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	95	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	96	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	119	1	3882	2	N	-0-					-0-
*05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	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
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	206	1	5928	2	N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	210	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	216	1	6131	2	N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	228	1	6580	2	N	-0-					-0-
*04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	209	1	6002	2	N	-0-					-0-
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	219	1	6260	2	N	-0-					-0-

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
12	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	308	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	254	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-	244	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	223	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	277	1	3310	2	N	-0-					-0-
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	287	1	3371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 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
12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	204	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	211	1	6781	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5833	-0-	-315	-0-	155	1	5678	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6457	-0-	-177	-0-	166	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	173	1	6184	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 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
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	218	1	7395	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	199	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	5870	-0-	-394	-0-	156	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6329	-0-	-832	-0-	163	1	6166	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6135	-0-	-795	-0-	182	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	174	1	6235	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
12	32395	X	25005	-0-	-7390	-0-	841	1	24164	2	N	-0-					-0-
01	32395	X	23936	-0-	-8459	-0-	798	1	23138	2	N	-0-					-0-
02	30305	X	22053	-0-	-8252	-0-	752	1	21301	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	23172	-0-	-4728	-0-	776	1	22396	2	N	-0-					-0-
04	24840	X	21933	-0-	-2907	-0-	738	1	21195	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	21315	-0-	-3702	-0-	719	1	20596	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
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	1066	1	1199	3	N	19	174	1			38
							21	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	960	1	1164	3	N	16					54
							18	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1030	1	1195	3	N	22					76
							24	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	504	1	724	3	N	7					83
							8	9									
04	900	N	48	-0-	-852	-0-	45	3	3	9	N	3					86
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	591	1	1225	3	N	10					96
							11	9									

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
12	14570	X	13222	-0-	-1348	-0-	297	1	12925	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13155	-0-	-1012	-0-	293	1	12862	2	N	-0-					-0-
02	13253	X	12529	-0-	-724	-0-	285	1	12244	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13892	-0-	-275	-0-	310	1	13582	2	N	-0-					-0-
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	293	1	12748	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12783	-0-	-609	-0-	287	1	12496	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 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
12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	658	1	8445	3	N	-0-					-0-
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	620	1	8624	3	N	-0-					-0-
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	667	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	690	1	7170	3	N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5506	3	N	-0-					-0-
*05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	679	1	7323	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 CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 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
12	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	405	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4678	-0-	-375	-0-	323	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4406	-0-	-263	-0-	324	1	4082	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4750	-0-	-24	-0-	304	1	4446	2	N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	722	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	706	1	3957	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 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
12	3472	X	475	-0-	-2997	-0-	225	1	250	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	655	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	736	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	797	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	723	1	2916	2	N	-0-					-0-
*05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	843	1	3012	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
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	105	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	116	1	3429	2	N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	126	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					-0-
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	127	1	3487	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
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2939	-0-	-6	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	3	Y	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2738	-0-	-112	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	101	1	2734	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
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	74	1	2037	3	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1995	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	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
12	16399	X	11190	-0-	-5209	-0-	403	1	10787	3	Y	-0-	51	1			-0-
01	15779	X	10810	-0-	-4969	-0-	382	1	10428	3	Y	-0-					-0-
02	13021	X	9724	-0-	-3297	-0-	336	1	9388	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	10163	-0-	-2640	-0-	345	1	9818	3	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9645	-0-	-1965	-0-	338	1	9307	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	9698	-0-	-1493	-0-	340	1	9358	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	166	1	4010	3	N	22	145	1			25
							24	9									
01	4929	X	3780	-0-	-1149	-0-	148	1	3602	3	N	27					52
							30	9									
02	4611	X	3598	-0-	-1013	-0-	137	1	3444	3	N	15					67
							17	9									
03	4929	X	4038	-0-	-891	-0-	153	1	3857	3	N	25					92
							28	9									
04	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	159	1	3941	3	N	19					111
							21	9									
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	180	1	4510	3	N	8	94	1			25
							9	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

12	14570	X	12878	-0-	-1692	-0-	433	1	12445	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13402	-0-	-1168	-0-	447	1	12955	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	12231	-0-	-645	-0-	417	1	11814	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11218	-0-	-2546	-0-	376	1	10842	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11356	-0-	-1814	-0-	382	1	10974	2	N	-0-					-0-
*05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	452	1	12943	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	217	1	8784	3	N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	212	1	8774	3	N	-0-					-0-
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	194	1	7995	3	N	-0-					-0-
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	198	1	8504	3	N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	276	1	8162	3	N	-0-					-0-
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	281	1	8321	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

12	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	673	1	20025	2	N	-0-					-0-
01	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	626	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	564	1	16032	2	N	-0-					-0-
03	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	563	1	16085	2	N	-0-					-0-
04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	700	1	19689	2	N	-0-					-0-
*05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	677	1	14356	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

12	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	147	1	3952	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	143	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3673	-0-	-532	-0-	127	1	3546	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	130	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	123	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	125	1	3439	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 FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 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
12	17770	X	6518	-0-	-11252	-0-	1005	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1031	1	5690	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	1022	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1184	1	10845	2	N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1036	1	6340	2	N	-0-					-0-
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1050	1	4514	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 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
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	79	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	85	1	2721	2	N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	72	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	79	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	86	1	2825	2	N	-0-					-0-
*05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	81	1	2898	2	N	-0-					-0-

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
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	73	1	2482	2	N	-0-					-0-
*01	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	67	1	2149	2	N	-0-					-0-
*02	2552	X	2309	-0-	-243	-0-	61	1	2248	2	N	-0-					-0-
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	73	1	2758	2	N	-0-					-0-
*04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	90	1	2937	2	N	-0-					-0-
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	85	1	3033	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	39	-0-	-599	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	1			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 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
12	13299	X	11922	-0-	-1377	-0-	267	1	11655	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12110	-0-	-1189	-0-	269	1	11841	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	10674	-0-	-1274	-0-	243	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12210	-0-	-562	-0-	273	1	11937	2	N	-0-					-0-
*04	12120	X	11314	-0-	-806	-0-	254	1	11060	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11917	-0-	-204	-0-	268	1	11649	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 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
12	6727	X	6607	-0-	-120	-0-	148	1	6459	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6633	-0-	-94	-0-	221	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	206	1	5830	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6542	-0-	-216	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	208	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6301	-0-	-333	-0-	213	1	6088	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
*11	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	166	1	4710	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	165	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	159	1	4599	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4604	-0-	-94	-0-	157	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	163	1	4706	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	160	1	4588	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	162	1	4637	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	160	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	146	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	141	1	4081	2	N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	2	N	-0-					-0-
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	140	1	4006	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2806	-0-	-94	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

12	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	213	1	5388	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	211	1	5438	3	Y	6					6
							7	9									
02	6090	X	4667	-0-	-1423	-0-	169	1	4489	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
03	5704	X	4554	-0-	-1150	-0-	165	1	4388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5460	X	4654	-0-	-806	-0-	164	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	184	1	5014	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	480	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	495	1	2202	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	300	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	437	1	1606	2	N	-0-					-0-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	423	1	1809	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

12	868	X	766	-0-	-102	-0-	6	1	759	3	N	1					71
							1	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	1					72
							1	9									
02	696	N	457	-0-	-239	-0-	3	1	452	3	N	2					74
							2	9									
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	4	1	762	3	N	-0-					74
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					74
							1081	3									
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	56	1	2278	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	54	1	2293	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2198	-0-	-35	-0-	50	1	2148	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	47	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	45	1	2080	3	N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	51	1	2330	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
12	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5303	-0-	-215	-0-	125	1	5178	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	4881	-0-	-252	-0-	113	1	4768	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5145	-0-	-342	-0-	115	1	5030	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	163	1	4846	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	166	1	5003	3	N	-0-					-0-

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-
03	496	N	185	-0-	-311	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	600	N	98	-0-	-502	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	3	1	67	2	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
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	1005 17	1 9	8168	3	Y	15	49	1			16
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	988	1	7751	3	Y	-0-					16
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	914	1	6464	3	Y	-0-					16
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	856	1	7357	3	Y	-0-					16
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	805	1	6366	3	Y	-0-					16
*05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	910	1	5860	3	Y	-0-					16

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
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	242	1	8213	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8211	-0-	-407	-0-	247	1	7964	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7433	-0-	-629	-0-	197	1	7236	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8260	-0-	-358	-0-	213	1	8047	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7998	-0-	-192	-0-	237	1	7761	2	N	-0-					-0-
*05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	236	1	8467	2	N	-0-					-0-

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
*11	17490	X	15397	-0-	-2093	-0-	522	1	14875	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15014	-0-	-2036	-0-	505	1	14509	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	14837	-0-	-2182	-0-	495	1	14342	2	N	-0-					-0-
*02	15370	X	13643	-0-	-1727	-0-	465	1	13178	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	14208	-0-	-1788	-0-	475	1	13733	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13590	-0-	-1740	-0-	457	1	13133	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	13746	-0-	-1258	-0-	464	1	13282	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 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
*11	9270	X	7833	-0-	-1437	-0-	266	1	7567	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8556	-0-	-620	-0-	288	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8517	-0-	-628	-0-	284	1	8233	2	N	-0-					-0-
*02	8410	X	7822	-0-	-588	-0-	266	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8118	-0-	-872	-0-	272	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7953	-0-	-327	-0-	268	1	7685	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8309	-0-	-247	-0-	280	1	8029	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

*11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	287	1	8178	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8303	-0-	-718	-0-	279	1	8024	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8479	-0-	-511	-0-	283	1	8196	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7784	-0-	-452	-0-	265	1	7519	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8118	-0-	-593	-0-	272	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7815	-0-	-615	-0-	263	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8184	-0-	-310	-0-	276	1	7908	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	70	1	8345	3	N	97	181	1			209
							107	9									
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	70	1	8103	3	N	103	185	1			127
							113	9									
*02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	44	1	7191	3	N	66					193
							73	9									
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	45	1	7767	3	N	91	181	1			79
							100	9									
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	61					140
							6783	3	67	9							
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	37	1	6989	3	N	61					201
							67	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1035	1	7900	3	N	-0-					-0-
01	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1018	1	8168	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7556	-0-	-622	-0-	920	1	6636	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	999	1	7690	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7802	-0-	-658	-0-	969	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	1007	1	7171	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 #: 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
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	385	1	9438	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	364	1	9071	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	354	1	9048	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	364	1	9420	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
04	9030	X	8616	-0-	-414	-0-	316	1	8212	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
*05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	368	1	9490	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									

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
12	5766	X	4143	-0-	-1623	-0-	156	1	3964	3	Y	21					132
							23	9									
01	5766	X	3833	-0-	-1933	-0-	145	1	3676	3	Y	11	97	1			46
							12	9									
02	5278	X	2709	-0-	-2569	-0-	102	1	2603	3	Y	4	1	1			49
							4	9									
03	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	199	1	5229	3	Y	-0-					49
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	198	1	5412	3	Y	23					72
							25	9									
05	4154	X	1714	-0-	-2440	-0-	60	1	1652	3	Y	2					74
							2	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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1150	1	2712	3	Y	24	70	1			106
							26	9									
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	788	1	2738	3	Y	-0-					106
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	542	1	2872	3	Y	-0-					106
*09	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	487	1	1846	3	Y	-0-					106
*10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	521	1	2213	3	Y	-0-					106
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	501	1	2144	3	Y	-0-					106
*12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	529	1	2422	3	Y	-0-					106
*01	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	519	1	2263	3	Y	-0-					106
*02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	487	1	2224	3	Y	-0-	76	1			30
*03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	527	1	2443	3	Y	-0-					30
*04	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	509	1	2312	3	Y	-0-					30
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	528	1	2478	3	Y	10					40
							11	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	23	1	10	9	N	9					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					55

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	177	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	157	1	5768	2	N	-0-					-0-
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	167	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	188	1	6150	2	N	-0-					-0-
*05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	178	1	6375	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	42	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	43	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1100	-0-	-60	-0-	38	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

12	2666	N	2184	-0-	-482	-0-	81 3	1 9	2100	3	Y	3	3	1			-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	104	1	2803	3	Y	-0-					-0-
03	3070	N	3063	-0-	-7	-0-	108	1	2955	3	Y	-0-					-0-
04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	104	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

12	3937	X	2804	-0-	-1133	-0-	104	1	2700	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	103	1	2681	3	Y	-0-					-0-
*02	3683	X	2326	-0-	-1357	-0-	82	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*03	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	92	1	2403	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-					-0-
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	107	1	2955	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

12	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	110	1	2892	3	Y	-0-					-0-
*01	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-					-0-
*02	3190	X	2532	-0-	-658	-0-	90	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*03	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	95	1	2710	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	91	1	2559	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	96	1	2609	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	122	1	5150	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	103	1	4536	3	N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	117	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	5616	3	N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	120	1	5423	3	N	-0-					-0-
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	122	1	5556	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
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	223	1	9065	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9020	-0-	-218	-0-	212	1	8808	3	N	-0-					-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	203	1	8465	3	N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	222	1	9550	3	N	-0-					-0-
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	213	1	9065	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9066	-0-	-172	-0-	203	1	8863	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
12	SWR 10		25659	-0-	25659	91768	909	1	24750	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		24861	-0-	24861	116629	869	1	23992	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		22410	-0-	22410	139039	769	1	21641	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		22210	-0-	22210	161249	748	1	21462	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		20341	-0-	20341	181590	690	1	19651	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		21178	-0-	21178	202768	720	1	20458	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
*11	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	109	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	112	1	4871	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	108	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4393	-0-	-247	-0-	100	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	104	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	101	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	111	1	4803	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
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2168	-0-	-1432	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2017	-0-	-1703	-0-	2017	3			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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	922	1	588	3	Y	13					100
							14	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	922	1	600	3	Y	-0-	79	1			21
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	865	1	659	3	Y	-0-	1	1			20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	927	1	763	3	Y	-0-					20
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	897	1	664	3	Y	10					30
							11	9									
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	928	1	672	3	Y	26	23	1			33
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*11	12030	X	11448	-0-	-582	-0-	389	1	11059	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11584	-0-	-599	-0-	390	1	11194	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11715	-0-	-313	-0-	391	1	11324	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10792	-0-	-315	-0-	368	1	10424	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11360	-0-	-513	-0-	380	1	10980	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10945	-0-	-455	-0-	368	1	10577	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11258	-0-	-460	-0-	380	1	10878	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

12	14260	X	13682	-0-	-578	-0-	460	1	13222	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13630	-0-	-630	-0-	455	1	13175	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	12606	-0-	-734	-0-	430	1	12176	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13470	-0-	-387	-0-	451	1	13019	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12908	-0-	-322	-0-	434	1	12474	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13365	-0-	-306	-0-	451	1	12914	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			N	-0-					-0-
*05	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	938	-0-	-4456	-0-	23	1	915	3	N	-0-					-0-
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	65	1	6669	3	N	-0-					-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	69	1	7115	3	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
							5975	3									
*05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	61	1	6191	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

12	3100	N	2960	-0-	-140	672	859	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4895	-0-	1795	2467	930	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	5458	X	2991	-0-	-2467	-0-	808	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	855	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	838	1	1905	2	N	-0-					-0-
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	869	1	2241	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

12	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	730	1	2387	3	N	11					98
							12	9									
01	4371	X	3039	-0-	-1332	-0-	571	1	2456	3	N	11					109
							12	9									
02	4089	X	2683	-0-	-1406	-0-	679	1	2001	3	N	3					112
							3	9									
03	4371	X	2697	-0-	-1674	-0-	724	1	1948	3	N	23					135
							25	9									
04	4230	X	3105	-0-	-1125	-0-	695	1	1	2	N	4					139
							2405	3	4	9							
05	3131	X	1846	-0-	-1285	-0-	719	1	1116	3	N	10					149
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	8801	-0-	-995	-0-	252	1	8549	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8829	-0-	-905	-0-	267	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7995	-0-	-937	-0-	212	1	7783	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	232	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	253	1	8293	2	N	-0-					-0-
*05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	258	1	9240	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	833	-0-	-1709	-0-	228	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	40	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	293	1	1728	2	N	-0-					-0-
*05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	842	1	5197	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	173	1	7211	3	N	-0-					-0-
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	174	1	7375	3	N	-0-					-0-
*03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	179	1	7985	3	N	-0-					-0-
*04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	173	1	7560	3	N	-0-					-0-
*05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	175	1	7756	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

12	17298	X	16568	-0-	-730	-0-	603	1	15965	3	Y	-0-					-0-
01	17174	X	16790	-0-	-384	-0-	605	1	16185	3	Y	-0-					-0-
02	15979	X	15319	-0-	-660	-0-	537	1	14782	3	Y	-0-					-0-
03	17050	X	13235	-0-	-3815	-0-	459	1	12776	3	Y	-0-					-0-
04	16260	X	14424	-0-	-1836	-0-	504	1	13920	3	Y	-0-					-0-
05	16802	X	15700	-0-	-1102	-0-	550	1	15150	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	87	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	87	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	86	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	N	-0-					-0-
*05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	84	1	2995	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	3	N	-0-					20
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	131	1	497	3	N	-0-					20
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	101	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	903	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	948	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	931	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	893	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	956	1	3796	2	N	-0-					-0-
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	988	1	4280	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
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	2433	2	N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	763	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	787	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	849	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-					-0-
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	847	1	2571	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
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	21	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810	N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-

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
12	10974	X	10099	-0-	-875	-0-	350	1	9749	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9968	-0-	-1006	-0-	338	1	9630	3	N	-0-					-0-
02	9918	X	9735	-0-	-183	-0-	326	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10352	-0-	-188	-0-	338	1	10014	3	N	-0-					-0-
04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	330	1	9701	3	N	-0-					-0-
*05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	365	1	10579	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
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	73	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	68	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	71	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	68	1	1861	3	N	-0-					-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	44	1	5470	3	N	-0-					95
01	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	42	1	5101	3	N	-0-					95
02	4988	X	4887	-0-	-101	-0-	28	1	4859	3	N	-0-					95
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	31	1	5435	3	N	-0-					95
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					95
							5243	3									
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	28	1	5403	3	N	-0-					95

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
12	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	4825	3	92	9	N	84	84	1			79
01	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4888	3			N	-0-					79
02	4988	X	4397	-0-	-591	-0-	4397	3			N	-0-					79
03	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	4606	3			N	-0-					79
04	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	2	2	4475	3	N	-0-					79
05	4929	X	4716	-0-	-213	-0-	4716	3			N	-0-					79

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
12	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	142	1	3802	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	141	1	3799	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3623	-0-	-292	-0-	127	1	3496	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	123	1	3596	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	118	1	3427	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	125	1	3516	3	Y	-0-					-0-

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
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	240	1	6792	3	N	-0-					-0-
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	233	1	6671	3	N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	207	1	6078	3	N	-0-					-0-
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	213	1	6403	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	6059	-0-	-181	-0-	197	1	5862	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	190	1	5643	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
12	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	280	1	7431	3	Y	-0-					2
01	7812	X	7507	-0-	-305	-0-	270	1	7237	3	Y	-0-					2
02	7308	X	7071	-0-	-237	-0-	247	1	6824	3	Y	-0-					2
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	259	1	7252	3	Y	-0-					2
04	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	241	1	6734	3	Y	-0-					2
05	7719	X	7133	-0-	-586	-0-	251	1	6882	3	Y	-0-					2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	8773	X	7965	-0-	-808	-0-	228	1	7737	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7550	-0-	-1068	-0-	228	1	7322	2	N	-0-					-0-
*02	8062	X	7573	-0-	-489	-0-	201	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	210	1	7957	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8005	-0-	-65	-0-	237	1	7768	2	N	-0-					-0-
*05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7964	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	24	1	2949	3	N	28	158	1			61
							31	9									
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	23	1	2798	3	N	21					82
							23	9									
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	15	1	2575	3	N	18					100
							20	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	3	N	22					122
							24	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	16					138
							2781	3	18	9							
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	21					159
							23	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	229	1	7782	2	N	-0-					-0-
01	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	260	1	8374	2	N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	221	1	8105	2	N	-0-					-0-
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	189	1	7129	2	N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	224	1	7319	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7152	-0-	-164	-0-	195	1	6957	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	435	1	12509	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12856	-0-	-40	-0-	429	1	12427	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11980	-0-	-84	-0-	408	1	11572	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12701	-0-	-195	-0-	425	1	12276	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	12046	-0-	-434	-0-	405	1	11641	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12872	-0-	-24	-0-	434	1	12438	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

12	8618	X	6996	-0-	-1622	-0-	270	1	6697	3	N	26					158
							29	9									
01	8618	X	6505	-0-	-2113	-0-	246	1	6230	3	N	26					184
							29	9									
02	7424	X	6641	-0-	-783	-0-	248	1	6371	3	N	20					204
							22	9									
03	7595	X	6922	-0-	-673	-0-	254	1	6638	3	N	27					231
							30	9									
04	7350	X	7227	-0-	-123	-0-	268	1	6935	3	N	22					253
							24	9									
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	281	1	7304	3	N	11	185	1			79
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	158	1	6435	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	153	1	6429	3	N	-0-					-0-
02	6322	X	6158	-0-	-164	-0-	140	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	145	1	6500	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	141	1	6133	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	146	1	6292	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
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	815	1	3769	3	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	774	1	3203	3	N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	739	1	2989	3	N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	778	1	2789	3	N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	729	1	2277	3	N	-0-					-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	651	1	3279	3	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
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1261	1	4738	2	N	-0-					-0-
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1301	1	5595	2	N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1133	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3936	-0-	-869	-0-	1125	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1111	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	1023	1	3531	2	N	-0-					-0-

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
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	48	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	46	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	48	1	1370	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
*11	5940	X	5463	-0-	-477	-0-	185	1	5278	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	189	1	5431	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5590	-0-	-796	-0-	186	1	5404	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4964	-0-	-778	-0-	169	1	4795	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5228	-0-	-910	-0-	175	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	173	1	4960	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	178	1	5086	2	N	-0-					-0-

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
12	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	394	1	6287	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	398	1	6103	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6501	-0-	-198	-0-	346	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6276	-0-	-606	-0-	371	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5926	-0-	-734	-0-	345	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	321	1	6077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	114	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	112	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	3481	2	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	118	1	3380	2	N	-0-					-0-
*05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	122	1	3486	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 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
12	10013	X	5232	-0-	-4781	-0-	953	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	6813	-0-	-3200	-0-	1036	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	5977	-0-	-3390	-0-	977	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1028	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1032	1	5787	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4453	-0-	-2367	-0-	995	1	3458	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 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
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	X	779	-0-	-833	-0-	272	1	507	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	1			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 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
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	86	1	3233	2	N	-0-					-0-
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	179	1	5843	2	N	-0-					-0-
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	156	1	5566	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
12	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	274	1	6644	3	N	50					74
							55	9									
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	273	1	6689	3	N	58	119	1			13
							64	9									
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	3	N	-0-					13
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	273	1	6933	3	N	36					49
							40	9									
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	266	1	6671	3	N	-0-					49
*05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	278	1	6927	3	N	54	68	1			35
							59	9									

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 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
12	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	201	1	6824	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7095	-0-	-190	-0-	214	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6484	-0-	-244	-0-	172	1	6312	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7086	-0-	-106	-0-	183	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6855	-0-	-15	-0-	203	1	6652	2	N	-0-					-0-
*05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	198	1	7079	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-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
12	9176	X	7975	-0-	-1201	-0-	268	1	7707	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7619	-0-	-1557	-0-	254	1	7365	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	6939	-0-	-1500	-0-	237	1	6702	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7410	-0-	-1611	-0-	248	1	7162	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7165	-0-	-1295	-0-	241	1	6924	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7352	-0-	-615	-0-	248	1	7104	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
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	3	N	-0-			-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	119	1	4890	3	N	-0-			-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	113	1	4611	3	N	-0-			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	107	1	4395	3	N	-0-			-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-			-0-
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	93	1	3891	3	N	-0-			-0-

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
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	1128	1	8215	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	7878	-0-	-399	-0-	981	1	6897	3	N	-0-			-0-
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	1030	1	7950	3	N	-0-			-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1058	1	7280	3	N	-0-			-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1081	1	7305	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	7768	-0-	-509	-0-	1012	1	6756	3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 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
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	600	1	3166	3	N	-0-			-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	509	1	2073	3	N	-0-			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	638	1	3619	3	N	-0-			-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	670	1	3073	3	N	-0-			-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 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
12	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	180	1	4583	3	Y	-0-			8
01	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	170	1	4459	3	Y	-0-			8
02	4466	X	4431	-0-	-35	-0-	156	1	4275	3	Y	-0-			8
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	171	1	4651	3	Y	-0-			8
04	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	164	1	4442	3	Y	-0-			8
05	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	167	1	4547	3	Y	-0-			8

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 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
*11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	172	1	4899	2	N	-0-			-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	167	1	4806	2	N	-0-			-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	166	1	4819	2	N	-0-			-0-
*02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	157	1	4447	2	N	-0-			-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	160	1	4622	2	N	-0-			-0-
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-			-0-
*05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	160	1	4578	2	N	-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 #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	98	1	2494	3	Y	5					8
							6	9									
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	96	1	2416	3	Y	4					12
							4	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2137	3	Y	1					13
							1	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2103	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 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
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	3	1	9	N	1					1
*05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					1

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
12	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6914	-0-	-588	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
*05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 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
12	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	209	1	8597	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	200	1	8379	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7758	-0-	-420	-0-	180	1	7578	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8383	-0-	-359	-0-	185	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	178	1	7753	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	186	1	8308	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 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
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	154	1	4270	3	N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	157	1	4466	3	N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	145	1	4200	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	139	1	4207	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	127	1	3751	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	133	1	3880	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	114	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	117	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3641	-0-	-158	-0-	97	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	107	1	3836	2	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
12	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	634	1	5632	3	N	-0-					-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	744	1	6985	3	N	-0-					-0-
02	6438	X	6037	-0-	-401	-0-	625	1	5412	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6501	-0-	-319	-0-	679	1	5822	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6157	-0-	-1313	-0-	600	1	5557	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	640	1	5883	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 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
12	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	52	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	827	-0-	-1126	-0-	71	1	756	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	361	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	688	1	8933	2	N	-0-					-0-
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	311	1	10181	2	N	-0-					-0-
*05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	288	1	10307	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 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
*12	9982	X	9611	-0-	-371	-0-	275	1	9336	2	N	-0-					-0-
*01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	305	1	9788	2	N	-0-					-0-
*02	9338	X	9330	-0-	-8	-0-	247	1	9083	2	N	-0-					-0-
*03	9982	X	9724	-0-	-258	-0-	251	1	9473	2	N	-0-					-0-
*04	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	255	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9197	-0-	-785	-0-	250	1	8947	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					89
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					89
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					89
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 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
12	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	115	1	4823	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	108	1	4647	3	N	-0-					-0-
02	5046	X	4654	-0-	-392	-0-	107	1	4547	3	N	-0-					-0-
*03	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	102	1	4741	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	105	1	4714	3	N	-0-					-0-
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	122	1	5489	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 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
*11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	234	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
*01	6851	X	6393	-0-	-458	-0-	213	1	6180	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5484	-0-	-1128	-0-	187	1	5297	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5600	-0-	-1468	-0-	188	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5468	-0-	-1372	-0-	184	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	205	1	5884	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 "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 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
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	67	1	1691	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	66	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1520	-0-	-191	-0-	53	1	1467	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	56	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	49	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1691	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	54	1	1353	3	Y	-0-					3
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	-0-					3
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	3	Y	-0-					3
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	3	Y	-0-					3
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					3
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-					3

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5131	-0-	-573	-0-	147	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5206	-0-	-498	-0-	157	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4836	-0-	-268	-0-	128	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	135	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	149	1	4888	2	N	-0-					-0-
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	143	1	5113	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 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
*11	10980	X	10591	-0-	-389	-0-	360	1	10231	2	N	-0-					-0-
12	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	377	1	10820	2	N	-0-					-0-
01	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	390	1	11305	2	N	-0-					-0-
*02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	354	1	10021	2	N	-0-					-0-
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	380	1	10956	2	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	383	1	10992	2	N	-0-					-0-
*05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	414	1	11869	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 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
12	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	349	1	9535	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9522	-0-	-429	-0-	335	1	9187	3	N	-0-					-0-
02	9309	X	9228	-0-	-81	-0-	317	1	8911	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9705	-0-	-246	-0-	327	1	9378	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	313	1	8966	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9303	-0-	-586	-0-	319	1	8984	3	N	-0-					-0-

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
12	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	356	1	9074	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	9313	-0-	-917	-0-	345	1	8968	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	9469	-0-	-101	-0-	334	1	9135	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9637	-0-	-593	-0-	337	1	9300	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8025	-0-	-1695	-0-	281	1	7744	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8844	-0-	-1293	-0-	310	1	8534	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, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 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
12	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	98	1	2487	3	Y	29	129	1			12
							32	9									
01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	97	1	2482	3	Y	-0-					12
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96	1	2482	3	Y	-0-					12
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	106	1	2753	3	Y	80					92
							88	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	95	1	2455	3	Y	-0-					92
05	2759	N	2632	-0-	-127	-0-	95	1	2537	3	Y	-0-					92

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 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
12	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	121	1	3050	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	120	1	3019	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2875	-0-	-199	-0-	110	1	2765	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	113	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	102	1	2736	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3082	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 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
12	33635	X	21457	-0-	-12178	-0-	722	1	20735	2	N	-0-					-0-
01	33635	X	21898	-0-	-11737	-0-	730	1	21168	2	N	-0-					-0-
02	24563	X	19628	-0-	-4935	-0-	669	1	18959	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	23254	-0-	-771	-0-	779	1	22475	2	N	-0-					-0-
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	741	1	21271	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	21849	-0-	-37	-0-	737	1	21112	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 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
12	2542	X	886	-0-	-1656	-0-	718	1	168	3	N	-0-	83	1			10
01	2542	X	713	-0-	-1829	-0-	713	1			N	-0-					10
02	2378	X	429	-0-	-1949	-0-	429	1			N	-0-					10
03	2542	X	333	-0-	-2209	-0-	333	1			N	-0-					10
04	2460	X	435	-0-	-2025	-0-	435	1			N	-0-					10
05	899	X	546	-0-	-353	-0-	546	1			N	-0-					10

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
12	8122	X	5872	-0-	-2250	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	6212	-0-	-1910	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	5378	-0-	-1756	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
*05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
01	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
02	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	3			N	-0-					-0-
03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
*05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

12	3038	X	2057	-0-	-981	-0-	59	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1419	-0-	-1619	-0-	43	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	1250	-0-	-1476	-0-	33	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	48	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	27	1	944	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-	71	1			-0-
01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4048	-0-	-244	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4094	-0-	-226	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

*11	10020	X	9881	-0-	-139	-0-	335	1	9546	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	9997	-0-	-1256	-0-	336	1	9661	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10003	-0-	-1250	-0-	334	1	9669	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9382	-0-	-739	-0-	320	1	9062	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9881	-0-	-690	-0-	331	1	9550	2	N	-0-					-0-
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	332	1	9537	2	N	-0-					-0-
*05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	21	1	2658	3	N	-0-					76
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	20	1	2493	3	N	-0-					76
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	N	-0-					76
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	15	1	2636	3	N	-0-					76
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					76
							2591	3									
*05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					76

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

12	5022	X	1337	-0-	-3685	-0-	490	1	847	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2976	-0-	-1116	-0-	559	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	2612	-0-	-1071	-0-	432	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	488	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	503	1	4682	2	N	-0-					-0-
*05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	341	1	6624	3	N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	341	1	6179	3	N	-0-					-0-
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	317	1	5724	3	N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	341	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	3	N	-0-					-0-
*05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	332	1	3789	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 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
12	9207	X	8698	-0-	-509	-0-	293	1	8405	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8506	-0-	-701	-0-	284	1	8222	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8269	-0-	-344	-0-	282	1	7987	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	9016	-0-	-191	-0-	302	1	8714	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8471	-0-	-439	-0-	285	1	8186	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8493	-0-	-342	-0-	286	1	8207	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	665	1	19120	2	N	-0-					-0-
01	19189	X	8869	-0-	-10320	-0-	296	1	8573	2	N	-0-					-0-
02	17951	X	-0-	-0-	-17951	-0-					N	-0-					-0-
03	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	830	1	23969	2	N	-0-					-0-
04	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	1024	1	29412	2	N	-0-					-0-
*05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	953	1	27308	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 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
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	26	1	3245	3	N	-0-					96
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	N	52	126	1			22
							57	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	20	1	3270	3	N	2					24
							2	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	18	1	3047	3	N	11					35
							12	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					35
							3160	3									
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					35

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 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
12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	130	1	3486	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	129	1	3489	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3327	-0-	-211	-0-	80	1	3247	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	122	1	3415	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	118	1	3292	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	121	1	3418	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	467	1	5033	2	N	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	447	1	4647	2	N	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	514	1	5048	2	N	-0-					-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	581	1	4928	2	N	-0-					-0-
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	534	1	4446	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 #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	780	1	2512	3	Y	15	65	1			16
							17	9									
01	3751	X	2838	-0-	-913	-0-	772	1	2066	3	Y	-0-					16
02	3509	X	1744	-0-	-1765	-0-	704	1	1040	3	Y	-0-					16
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	653	1	3385	3	Y	-0-					16
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	597	1	3215	3	Y	-0-					16
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	603	1	4014	3	Y	-0-					16

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 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
12	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	377	1	10844	2	N	-0-					-0-
01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	394	1	11434	2	N	-0-					-0-
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	367	1	10407	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	358	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10499	-0-	-211	-0-	353	1	10146	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9751	-0-	-1316	-0-	329	1	9422	2	N	-0-					-0-

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
*11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	181	1	5141	2	N	-0-					-0-
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	201	1	5826	2	N	-0-					-0-
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	196	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	6837	2	N	-0-					-0-
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	256	1	7353	2	N	-0-					-0-
*05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	258	1	7391	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*12	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	145	1	3725	3	Y	60	120	1			64
							66	9									
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	140	1	3708	3	Y	11					75
							12	9									
02	3799	X	3688	-0-	-111	-0-	133	1	3555	3	Y	-0-					75
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-					75
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	3	Y	25					100
							28	9									
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	3	Y	41					141
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	165	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	135	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	130	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					-0-
*05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	146	1	5212	2	N	-0-					-0-

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
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	32	1	4019	3	N	22					166
							24	9									
01	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	33	1	4015	3	N	28					194
							31	9									
02	3973	X	3720	-0-	-253	-0-	22	1	3690	3	N	7					201
							8	9									
03	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	22	1	3784	3	N	31					232
							34	9									
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	20	1	2	2	N	2	159	1			75
							3667	3	2	9							
05	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	20	1	3819	3	N	21					96
							23	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
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	2000	1	9356	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4553	-0-	-1864	-0-	1309	1	3244	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	-0-	-0-	-6003	-0-					N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1058	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1050	1	6896	2	N	-0-					-0-
*05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1032	1	5579	2	N	-0-					-0-

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
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1140	1	9342	2	N	-0-					-0-
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	988	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1030	1	8173	2	N	-0-					-0-
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1103	1	8883	2	N	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1078	1	8630	2	N	-0-					-0-
*05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1083	1	7773	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
12	7254	X	5941	-0-	-1313	-0-	170	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6376	-0-	-878	-0-	193	1	6183	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6656	-0-	-130	-0-	176	1	6480	2	N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	171	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	187	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	194	1	6920	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		1382	-0-	1382	1382	716	1	666	3	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
12	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	3			N	-0-			-0-
01	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	3			N	-0-			-0-
*02	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	3			N	-0-			-0-
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			N	-0-			-0-
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-			-0-
*05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	3			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
12	1085	N	859	-0-	-226	-0-	28	1	831	3	N	-0-			-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	3	N	-0-			-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	3	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34	1	962	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	36	1	1017	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	-0-			-0-
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-			-0-
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-			-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-			-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	3	Y	-0-			-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	81	1	2161	3	Y	-0-			-0-
*12	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	78	1	2061	3	Y	-0-			-0-
*01	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	73	1	1925	3	Y	-0-			-0-
*02	2175	N	1621	-0-	-554	-0-	60	1	1561	3	Y	-0-			-0-
*03	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	48	1	1271	3	Y	-0-			-0-

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
12	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	143	1	5515	3	Y	-0-			-0-
01	5952	X	5721	-0-	-231	-0-	142	1	5579	3	Y	-0-			-0-
02	5568	X	5251	-0-	-317	-0-	127	1	5124	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	135	1	5642	3	Y	-0-			-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	130	1	5452	3	Y	-0-			-0-
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	136	1	5610	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	353	1	6790	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	350	1	6881	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	317	1	6402	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	7058	-0-	-72	-0-	334	1	6724	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6856	-0-	-164	-0-	328	1	6524	3	Y	4					4
							4	9									
05	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	333	1	6666	3	Y	1					5
							1	9									

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
12	3100	N	4948	-0-	1848	1848	837	1	4111	3	N	-0-					63
01	3100	N	4007	-0-	907	2755	478	1	3529	3	N	-0-					63
02	2900	N	1434	-0-	-1466	1289	135	1	1299	3	N	-0-					63
03	3707	X	2418	-0-	-1289	-0-	627	1	1791	3	N	-0-					63
04	2550	X	676	-0-	-1874	-0-	107	1	569	3	N	-0-					63
05	2635	X	1551	-0-	-1084	-0-	340	1	1211	3	N	-0-					63

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
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	369	1	3888	2	N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	290	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	291	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	2	N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	336	1	3974	2	N	-0-					-0-
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	330	1	3974	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 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
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	942	1	2257	3	N	-0-					5
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	889	1	1942	3	N	-0-					5
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	850	1	1849	3	N	-0-					5
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1641	3	N	62					67
							68	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	948	1	2886	3	N	-0-					67
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	974	1	2826	3	N	-0-					67

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
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	25	1	3145	3	N	7					199
							8	9									
01	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	23	1	2741	3	N	-0-					199
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	21	1	3583	3	N	-0-					199
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	N	8					207
							9	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	7					214
							3288	3	8	9							
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	N	12	179	1			47
							13	9									

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
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	670	1	4050	3	N	-0-					85
01	5084	X	4570	-0-	-514	-0-	672	1	3898	3	N	-0-					85
02	5104	X	4686	-0-	-418	-0-	654	1	4032	3	N	-0-					85
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	691	1	5569	3	N	-0-					85
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	665	1	4915	3	N	-0-					85
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	700	1	4400	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5952	X	4141	-0-	-1811	-0-	947	1	3194	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	986	1	4352	3	N	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1019	1	5277	3	N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1015	1	5021	3	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	975	1	4704	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	2161	-0-	-4411	-0-	925	1	1236	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
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	146	1	3884	3	Y	-0-					35
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	141	1	3832	3	Y	-0-					35
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	127	1	3501	3	Y	-0-					35
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3656	3	Y	-0-					35
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					35
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-					35

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
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	254	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	267	1	8570	2	N	-0-					-0-
02	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	219	1	8059	2	N	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	233	1	8820	2	N	-0-					-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	259	1	8482	2	N	-0-					-0-
*05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	241	1	8634	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 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
12	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	117	1	5097	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5342	-0-	-424	-0-	178	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5044	-0-	-350	-0-	172	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5242	-0-	-524	-0-	176	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	173	1	4953	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	179	1	5135	2	N	-0-					-0-

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
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	221	1	6205	3	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	214	1	6155	3	N	-0-					-0-
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	193	1	5710	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	200	1	6031	3	N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	198	1	5953	3	N	-0-					-0-
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	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
12	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	207	1	5985	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	221	1	6247	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	214	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	248	1	7108	2	N	-0-					-0-
*05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	311	1	8902	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
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1000	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	979	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	925	1	3610	2	N	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1003	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	581	1	3678	2	N	-0-					-0-
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	772	1	4372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8525	X	6317	-0-	-2208	-0-	380	1	5937	2	N	-0-					-0-
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	459	1	6348	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	448	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	494	1	6592	2	N	-0-					-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6519	-0-	-363	-0-	470	1	6049	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	95	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3753	3	N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	-0-					-0-
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	138	1	5920	3	N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	141	1	5907	3	N	-0-					-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	142	1	6156	3	N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	139	1	6140	3	N	-0-					-0-
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	N	-0-					-0-
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	136	1	6162	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

12	8277	X	6189	-0-	-2088	-0-	789	1	5400	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7483	-0-	-794	-0-	778	1	6705	3	N	-0-					-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	881	1	7270	3	N	-0-					-0-
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	916	1	7686	3	N	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	917	1	7242	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	8058	-0-	-219	-0-	891	1	7167	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

12	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	170	1	6833	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6907	-0-	-223	-0-	165	1	6742	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6410	-0-	-260	-0-	152	1	6258	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	145	1	6226	3	N	-0-					-0-
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	239	1	6988	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	226	1	6602	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	301	1	8950	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8989	-0-	-187	-0-	295	1	8694	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8439	-0-	-145	-0-	286	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	9126	-0-	-50	-0-	308	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	290	1	8124	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	289	1	8165	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 TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 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
12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	114	1	4747	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	114	1	4813	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	4548	-0-	-92	-0-	106	1	4442	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	108	1	4663	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	103	1	4449	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	109	1	4627	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-			-0-
01	8060	X	7970	-0-	-90	-0-	7970	3			N	-0-			-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-			-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-			-0-
04	7800	X	7320	-0-	-480	-0-	3	2	7317	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	6619	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

12	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	56	1	2272	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	52	1	2095	3	N	-0-			-0-
02	2813	X	2255	-0-	-558	-0-	50	1	2205	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	55	1	2452	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	53	1	2406	3	N	-0-			-0-
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	57	1	2622	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

12	12369	X	12192	-0-	-177	-0-	12192	3			N	-0-			-0-
01	12555	X	11899	-0-	-656	-0-	11899	3			N	-0-			-0-
02	11745	X	10971	-0-	-774	-0-	10971	3			N	-0-			-0-
03	12555	X	11289	-0-	-1266	-0-	11289	3			N	-0-			-0-
04	11790	X	11012	-0-	-778	-0-	5	2	11007	3	N	-0-			-0-
05	12183	X	11635	-0-	-548	-0-	11635	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

12	17236	X	16416	-0-	-820	-0-	469	1	15947	2	N	-0-			-0-
01	17143	X	16120	-0-	-1023	-0-	486	1	15634	2	N	-0-			-0-
02	15660	X	15010	-0-	-650	-0-	398	1	14612	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	16476	-0-	-264	-0-	425	1	16051	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	15756	-0-	-144	-0-	467	1	15289	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	16133	-0-	-297	-0-	439	1	15694	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-			-0-
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-			-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1	2	1684	3	N	-0-			-0-
*05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

12	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	5450	3			N	-0-			-0-
01	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	5472	3			N	-0-			-0-
*02	5423	X	5034	-0-	-389	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	5239	-0-	-217	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	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 #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 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
12	5983	X	4701	-0-	-1282	-0-	158	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	152	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4346	-0-	-555	-0-	148	1	4198	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4438	-0-	-708	-0-	149	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	142	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	151	1	4321	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 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
12	8370	X	7620	-0-	-750	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	280	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	287	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	304	1	8770	2	N	-0-					-0-
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-
*05	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8767	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 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
12	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	915	1	1163	3	N	24					184
							26	9									
01	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	954	1	1429	3	N	30	179	1			35
							33	9									
*02	2552	X	1796	-0-	-756	-0-	848	1	912	3	N	33					68
							36	9									
*03	2728	X	2094	-0-	-634	-0-	942	1	1112	3	N	36					104
							40	9									
04	2340	N	180	-0-	-2160	-0-	116	1	63	3	N	1					105
							1	9									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					106

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
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	250	1	8484	2	N	-0-					-0-
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	265	1	8522	2	N	-0-					-0-
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	199	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	233	1	8799	2	N	-0-					-0-
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	260	1	8516	2	N	-0-					-0-
*05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	268	1	9594	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 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
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	408	1	10371	3	N	-0-					12
01	11067	X	10197	-0-	-870	-0-	380	1	9817	3	N	-0-					12
02	10353	X	9575	-0-	-778	-0-	351	1	9224	3	N	-0-					12
03	11067	X	9991	-0-	-1076	-0-	361	1	9630	3	N	-0-					12
04	10710	X	9409	-0-	-1301	-0-	340	1	8981	3	N	80	70	1			22
							88	9									
05	10788	X	9866	-0-	-922	-0-	361	1	9505	3	N	-0-					22

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	65	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2657	-0-	-69	-0-	60	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	68	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	61	1	2635	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 #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 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
12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	442	1	12350	3	N	-0-					-0-
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	438	1	12448	3	N	-0-					-0-
02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	387	1	11203	3	N	-0-					-0-
03	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	403	1	11985	3	N	-0-					-0-
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	393	1	11612	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	397	1	11664	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

12	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	391	1	4208	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4427	-0-	-502	-0-	311	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3750	-0-	-861	-0-	269	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4162	-0-	-612	-0-	256	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	319	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	317	1	3874	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	384	1	11028	2	N	-0-					-0-
01	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	376	1	10889	2	N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	360	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11169	-0-	-22	-0-	374	1	10795	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10719	-0-	-111	-0-	361	1	10358	2	N	-0-					-0-
*05	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	383	1	10960	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1009	3	Y	3					27
							3	9									
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	41	1	1014	3	Y	3					30
							3	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	11					41
							12	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	3	Y	25					66
							28	9									
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	33	1	957	3	Y	9					75
							10	9									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1274	3	Y	5					80
							6	9									

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	796	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	692	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	707	1	2660	3	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	756	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	-0-					-0-
							2622	3									
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	787	1	2604	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	67	1	1684	3	N	20					47
							22	9									
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	66	1	1666	3	N	13					60
							14	9									
02	1769	N	1679	-0-	-90	-0-	59	1	1601	3	N	17					77
							19	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	3	N	19					96
							21	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	3	N	18					114
							20	9									
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	58	1	1583	3	N	16					130
							18	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

12	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	150	1	5968	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6029	-0-	-140	-0-	149	1	5880	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5618	-0-	-153	-0-	135	1	5483	3	Y	-0-					-0-
*03	6169	X	5941	-0-	-228	-0-	136	1	5805	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	138	1	5622	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5957	-0-	-150	-0-	138	1	5819	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

12	4588	X	19	-0-	-4569	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	11	-0-	-511	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	558	X	335	-0-	-223	-0-	335	1			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
*05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	532	1	437	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5256	-0-	-370	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5532	-0-	-288	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
*05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

*11	13620	X	13463	-0-	-157	-0-	457	1	13006	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13714	-0-	-205	-0-	461	1	13253	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13572	-0-	-347	-0-	453	1	13119	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12596	-0-	-367	-0-	429	1	12167	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	444	1	12805	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12877	-0-	-533	-0-	433	1	12444	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	13183	-0-	-519	-0-	445	1	12738	2	N	-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 #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 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
12	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	173	1	4974	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4399	-0-	-1088	-0-	147	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4958	-0-	-175	-0-	169	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	181	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	178	1	5101	2	N	-0-					-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	180	1	5158	2	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
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	19	1	2427	3	N	16					126
							18	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	20	1	2404	3	N	13					139
							14	9									
02	2349	N	2241	-0-	-108	-0-	13	1	2211	3	N	15					154
							17	9									
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	13	1	2312	3	N	14					168
							15	9									
04	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	12	1	1	2	N	12					180
							2174	3	13	9							
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2355	3	N	5	158	1			27
							6	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	876	1	24924	2	N	-0-					-0-
12	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	811	1	23293	2	N	-0-					-0-
01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	765	1	22179	2	N	-0-					-0-
02	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	669	1	18963	2	N	-0-					-0-
03	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	655	1	18895	2	N	-0-					-0-
04	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	643	1	18469	2	N	-0-					-0-
*05	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	688	1	19719	2	N	-0-					-0-

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
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	756	1	2173	3	N	2					181
							2	9									
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	683	1	2674	3	N	8					189
							9	9									
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	711	1	3275	3	N	11					200
							12	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	761	1	3425	3	N	17					217
							19	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	738	1	2	2	N	2					219
							3317	3	2	9							
*05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	762	1	3377	3	N	16					235
							18	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
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	2	2	4711	3	N	-0-					-0-
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	438	1	14874	2	N	-0-					-0-
01	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	477	1	15326	2	N	-0-					-0-
02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	380	1	13957	2	N	-0-					-0-
03	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	409	1	15473	2	N	-0-					-0-
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	460	1	15041	2	N	-0-					-0-
*05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	423	1	15148	2	N	-0-					-0-

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
12	8835	X	8406	-0-	-429	-0-	312	1	8094	3	Y	-0-	34	1			3
01	8649	X	8382	-0-	-267	-0-	304	1	8078	3	Y	-0-					3
02	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	286	1	7594	3	Y	-0-					3
03	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	299	1	8123	3	Y	-0-					3
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	328	1	8905	3	Y	-0-					3
*05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	351	1	9472	3	Y	-0-					3

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
*11	6960	X	6545	-0-	-415	-0-	222	1	6323	2	N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	228	1	6562	2	N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	244	1	7060	2	N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	228	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	225	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	215	1	6147	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
12	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	508	1	12567	3	N	80					107
							88	9									
01	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	500	1	12544	3	N	2					109
							2	9									
02	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	495	1	12402	3	N	36					145
							40	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	536	1	13527	3	N	85	188	1			42
							94	9									
04	12510	X	12363	-0-	-147	-0-	474	1	11834	3	N	50					92
							55	9									
05	12927	X	12704	-0-	-223	-0-	487	1	12171	3	N	42					134
							46	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1054	1	2989	3	N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1054	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	3009	-0-	-152	-0-	986	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1014	1	3963	3	N	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1020	1	3843	3	N	-0-					-0-
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1004	1	3205	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 #: 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
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	2645	1	6873	3	N	71					121
							78	9									
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	2652	1	6626	3	N	48	152	1			17
							53	9									
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	2525	1	5923	3	N	47					64
							52	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2231	1	6584	3	N	39	88	1			15
							43	9									
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	2323	1	5927	3	N	2					17
							2	9									
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	2367	1	6350	3	N	-0-					17

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

12	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5859	-0-	-347	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

*06	11640	X	11160	-0-	-480	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
							11122	3									
*07	11966	X	11625	-0-	-341	-0-	72	1	11553	3	N	-0-					-0-
*08	11935	X	11385	-0-	-550	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-
							11304	3									
*09	11310	X	10833	-0-	-477	-0-	77	1	10756	3	N	-0-					-0-
*10	11687	X	11259	-0-	-428	-0-	77	1	11182	3	N	-0-					-0-
*11	11250	X	10645	-0-	-605	-0-	77	1	37	2	N	-0-					-0-
							10531	3									
*12	11625	X	10939	-0-	-686	-0-	83	1	10856	3	N	-0-					-0-
*01	11625	X	10988	-0-	-637	-0-	86	1	10902	3	N	-0-					-0-
*02	10875	X	10035	-0-	-840	-0-	55	1	9980	3	N	-0-					-0-
*03	11625	X	10542	-0-	-1083	-0-	57	1	10485	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	7780	-0-	-2870	-0-	39	1	4	2	N	-0-					-0-
							7737	3									
05	10974	X	10480	-0-	-494	-0-	52	1	10428	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

12	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	264	1	6485	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	256	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6297	-0-	-373	-0-	240	1	6057	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	245	1	6362	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6327	-0-	-303	-0-	242	1	6085	3	N	-0-					-0-
*05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	263	1	6657	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

12	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	171	1	4630	3	N	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	168	1	4727	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4523	-0-	-30	-0-	152	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4784	-0-	-52	-0-	160	1	4624	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	153	1	4387	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	157	1	4431	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	7170	X	6584	-0-	-586	-0-	224	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	224	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	221	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	209	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	220	1	6352	2	N	-0-					-0-
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	207	1	5935	2	N	-0-					-0-
*05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	254	1	7278	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
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	88	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-					-0-
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	83	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	96	1	4109	2	N	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	98	1	4303	2	N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	99	1	4319	2	N	-0-					-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	90	1	3911	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
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	153	1	5920	3	Y	13	11	1			29
							14	9									
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	148	1	5805	3	Y	-0-					29
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	135	1	5452	3	Y	1					30
							1	9									
03	5890	X	5877	-0-	-13	-0-	135	1	5734	3	Y	7					37
							8	9									
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	130	1	5360	3	Y	-0-					37
05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	198	1	5540	3	Y	10	20	1			27
							11	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
12	9083	X	8831	-0-	-252	-0-	330	1	8501	3	Y	-0-					-0-
01	9083	X	8739	-0-	-344	-0-	322	1	8417	3	Y	-0-					-0-
02	8410	X	8127	-0-	-283	-0-	289	1	7832	3	Y	5					5
							6	9									
03	8928	X	8617	-0-	-311	-0-	301	1	8316	3	Y	-0-					5
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	308	1	8466	3	Y	8					13
							9	9									
*05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	334	1	9132	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
12	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	138	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	150	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4037	-0-	-284	-0-	137	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4196	-0-	-423	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	133	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	136	1	3813	2	N	-0-					-0-

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
12	9021	X	8975	-0-	-46	-0-	214	1	8761	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8772	-0-	-249	-0-	206	1	8566	3	N	-0-					-0-
02	8439	X	8203	-0-	-236	-0-	188	1	8015	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	192	1	8486	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	184	1	8047	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	191	1	8371	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 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
12	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	139	1	3815	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	135	1	3714	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3505	-0-	-352	-0-	121	1	3384	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	123	1	3578	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	120	1	3489	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	127	1	3588	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
12	8401	X	8192	-0-	-209	-0-	321	1	7871	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	316	1	7777	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	7425	-0-	-260	-0-	281	1	7144	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7808	-0-	-407	-0-	294	1	7514	3	N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	302	1	7659	3	N	-0-					-0-
*05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	390	1	9835	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 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
12	5890	X	4593	-0-	-1297	-0-	38	1	4555	3	Y	-0-					35
01	5890	X	4049	-0-	-1841	-0-	35	1	4014	3	Y	-0-					35
02	4263	X	3420	-0-	-843	-0-	21	1	3399	3	Y	-0-					35
03	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	20	1	3533	3	Y	-0-					35
*04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					35
							4546	3									
05	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	19	1	3661	3	Y	-0-					35

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
*11	10980	X	10277	-0-	-703	-0-	349	1	9928	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	351	1	10071	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10372	-0-	-478	-0-	346	1	10026	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	9614	-0-	-449	-0-	328	1	9286	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10005	-0-	-659	-0-	335	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9717	-0-	-513	-0-	327	1	9390	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9784	-0-	-632	-0-	330	1	9454	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
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	250	1	7003	3	N	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	246	1	7030	3	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	215	1	6320	3	N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	198	1	5898	3	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					-0-
*05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	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
12	6169	X	5823	-0-	-346	-0-	226	1	5566	3	N	28					63
							31	9									
01	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	221	1	5467	3	N	46					109
							51	9									
02	5771	X	5735	-0-	-36	-0-	217	1	5493	3	N	23					132
							25	9									
*03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	3	N	105					237
							116	9									
*04	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	209	1	5389	3	N	-0-	184	1			53
05	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	216	1	5419	3	N	39					92
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	921	1	1783	2	N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	934	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1724	-0-	-944	-0-	780	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	868	-0-	-1829	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2970	X	804	-0-	-2166	-0-	736	1	68	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	820	1	1664	2	N	-0-					-0-

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
12	11315	X	8923	-0-	-2392	-0-	300	1	8623	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	8471	-0-	-2844	-0-	283	1	8188	2	N	-0-					-0-
02	10585	X	7078	-0-	-3507	-0-	241	1	6837	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7081	-0-	-1940	-0-	237	1	6844	2	N	-0-					-0-
*04	8640	X	6838	-0-	-1802	-0-	230	1	6608	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7036	-0-	-1892	-0-	237	1	6799	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
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	138	1	3734	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	112	1	3041	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	122	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	130	1	3655	3	Y	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	138	1	3779	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
12	9269	X	4275	-0-	-4994	-0-	144	1	4131	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	270	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7535	-0-	-875	-0-	257	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7706	-0-	-1129	-0-	258	1	7448	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7575	-0-	-1005	-0-	255	1	7320	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	265	1	7582	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
12	9114	X	8638	-0-	-476	-0-	309	1	8329	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	308	1	8459	3	Y	-0-					-0-
02	8381	X	8352	-0-	-29	-0-	286	1	8066	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	303	1	8528	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	291	1	8173	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8899	-0-	-29	-0-	307	1	8592	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
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	105	1	4516	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	106	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	112	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4470	-0-	-83	-0-	102	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	111	1	4842	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4654	-0-	-56	-0-	104	1	4550	2	N	-0-					-0-
*05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	118	1	5137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	835	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	871	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	816	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	847	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	841	1	3603	2	N	-0-					-0-
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	859	1	2546	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

12	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	324	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	332	1	9749	2	N	-0-					-0-
02	9860	X	9161	-0-	-699	-0-	313	1	8848	2	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	351	1	9981	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8636	-0-	-1354	-0-	296	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9400	-0-	-675	-0-	322	1	9078	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

12	8184	X	7511	-0-	-673	-0-	61	1	7450	3	N	-0-					58
01	8184	X	7417	-0-	-767	-0-	62	1	7315	3	N	36	80	1			14
							40	9									
02	7598	X	6973	-0-	-625	-0-	42	1	6931	3	N	-0-					14
03	8122	X	7304	-0-	-818	-0-	43	1	7261	3	N	-0-					14
04	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	38	1	3	2	N	-0-					14
							7039	3									
05	7502	X	7316	-0-	-186	-0-	39	1	7277	3	N	-0-					14

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

12	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	3146	-0-	-1117	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	1	2	3507	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	227	1	5925	3	Y	-0-					-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	220	1	5873	3	Y	5					5
							6	9									
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	201	1	5501	3	Y	3					8
							3	9									
03	6076	X	6033	-0-	-43	-0-	208	1	5825	3	Y	-0-					8
04	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	200	1	5562	3	Y	-0-					8
05	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	209	1	5715	3	Y	-0-					8

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

12	6882	X	6102	-0-	-780	-0-	236	1	5823	3	N	39					150
							43	9									
01	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	234	1	5929	3	N	41					191
							45	9									
02	6206	X	5770	-0-	-436	-0-	218	1	5535	3	N	15					206
							17	9									
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	3	N	1	178	1			29
							1	9									
04	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	210	1	5499	3	N	28					57
							31	9									
05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	223	1	5783	3	N	3					60
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 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
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	148	1	6040	3	N	-0-					-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	139	1	5839	3	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	130	1	5562	3	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	137	1	5989	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	127	1	5559	3	N	-0-					-0-
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	134	1	5959	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 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
12	9517	X	8847	-0-	-670	-0-	213	1	8634	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8331	-0-	-1186	-0-	198	1	8133	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	7817	-0-	-1086	-0-	186	1	7631	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8681	-0-	-154	-0-	198	1	8483	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8479	-0-	-71	-0-	192	1	8287	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	196	1	8458	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
12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	372	1	12657	2	N	-0-					-0-
01	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	372	1	11993	2	N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	294	1	10781	2	N	-0-					-0-
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	303	1	11472	2	N	-0-					-0-
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	326	1	10669	2	N	-0-					-0-
*05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	303	1	10828	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 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
12	6479	X	4287	-0-	-2192	-0-	144	1	4143	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	171	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4471	-0-	-952	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	175	1	5056	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	161	1	4615	2	N	-0-					-0-
*05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	190	1	5445	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
12	6665	X	6659	-0-	-6	-0-	6659	3			N	-0-					27
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					27
02	6235	X	6190	-0-	-45	-0-	6190	3			N	-0-					27
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					27
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					27
*05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					27

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
12	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	82 30	1 9	2166	3	N	27	173	1			21
01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	84 34	1 9	2176	3	N	31					52
02	2175	N	2101	-0-	-74	-0-	74 24	1 9	2003	3	N	22					74
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	2386	3	N	33					107
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	2190	3	N	22					129
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90 30	1 9	2479	3	N	27					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	11377	X	4608	-0-	-6769	-0-	545	1	4063	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	1378	-0-	-9999	-0-	471	1	907	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	2887	-0-	-1666	-0-	542	1	2345	3	N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	624	1	5108	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	2406	-0-	-2184	-0-	251	1	2155	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	1783	-0-	-2836	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

12	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	142	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3962	-0-	-359	-0-	135	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	134	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	141	1	4047	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

12	13578	X	13525	-0-	-53	-0-	337	1	13188	3	Y	-0-					-0-
01	13702	X	13463	-0-	-239	-0-	330	1	13114	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	12818	X	12518	-0-	-300	-0-	301	1	12217	3	Y	-0-					-0-
03	13702	X	13183	-0-	-519	-0-	309	1	12874	3	Y	-0-					-0-
04	13080	X	12594	-0-	-486	-0-	297	1	12297	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	13202	-0-	-314	-0-	452	1	12750	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

12	6727	X	6626	-0-	-101	-0-	233	1	6393	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	230	1	6413	3	N	-0-					-0-
02	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	145	1	6016	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	218	1	6308	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6400	-0-	-50	-0-	216	1	6184	3	N	-0-					-0-
*05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	230	1	6495	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

12	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	843	1	3329	3	N	37	84	1			28
							41	9									
01	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	834	1	3144	3	N	20					48
							22	9									
02	4060	X	3871	-0-	-189	-0-	784	1	3074	3	N	12					60
							13	9									
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	834	1	3298	3	N	16					76
							18	9									
04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	806	1	3163	3	N	41	105	1			12
							45	9									
05	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	832	1	3164	3	N	13					25
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 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
*11	6840	X	4146	-0-	-2694	-0-	141	1	4005	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4105	-0-	-2901	-0-	138	1	3967	2	N	-0-					-0-
*01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	204	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	225	1	6386	2	N	-0-					-0-
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	242	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	233	1	6679	2	N	-0-					-0-
*05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	240	1	6874	2	N	-0-					-0-

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
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	137	1	3360	3	N	-0-					99
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	131	1	3213	3	N	-0-					99
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	117	1	3011	3	N	2					101
							2	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	126	1	3223	3	N	51					152
							56	9									
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	121	1	3085	3	N	50	177	1			25
							55	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	3	N	-0-					25

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	119	1	2955	3	N	-0-					11
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	103	1	2696	3	N	-0-					11
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	118	1	3065	3	N	-0-					11
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	73	1	2837	3	N	-0-					11
04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	63	1	2458	3	N	-0-					11
05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	73	1	2778	3	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
12	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	183	1	1708	3	N	12					236
							13	9									
01	2108	X	1212	-0-	-896	-0-	10	1	1202	3	N	-0-					236
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					236
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	19	1	3331	3	N	-0-					236
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					236
							2812	3									
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	N	-0-					236

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
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	186	1	6335	2	N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	133	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	201	1	7387	2	N	-0-					-0-
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	174	1	6569	2	N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	165	1	5409	2	N	-0-					-0-
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	121	1	4361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4540	-0-	-419	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4848	-0-	-205	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	855	1	7614	3	N	-0-					-0-
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	868	1	7230	3	N	-0-					-0-
02	7569	X	2600	-0-	-4969	-0-	308	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	255	-0-	-8208	-0-	255	1			N	-0-					-0-
04	8190	X	4825	-0-	-3365	-0-	900	1	3925	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	5465	-0-	-2998	-0-	364	1	5101	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	195	1	8498	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	173	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	153	1	6557	2	N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	233	1	6719	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	216	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	215	1	6154	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8897	X	5833	-0-	-3064	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	4632	-0-	-4141	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	3930	-0-	-4277	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	4610	-0-	-2892	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
*05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	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, 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
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	207	1	9020	2	N	-0-					-0-
01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	191	1	8414	2	N	-0-					-0-
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	178	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	268	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	241	1	6913	2	N	-0-					-0-
*05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	247	1	7066	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 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
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	2833	-0-	-1169	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3023	-0-	-1255	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3160	-0-	-980	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	3812	-0-	712	2371	952	1	2860	2	N	-0-					-0-
01	6081	X	3710	-0-	-2371	-0-	953	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	872	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	947	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	926	1	2799	2	N	-0-					-0-
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	945	1	2782	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
12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	294	1	8433	2	N	-0-					-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	223	1	6457	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5805	-0-	-256	-0-	198	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	205	1	5921	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5860	-0-	-620	-0-	197	1	5663	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6021	-0-	-675	-0-	203	1	5818	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
12	9300	X	8477	-0-	-823	-0-	295	1	8182	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	8980	-0-	-320	-0-	306	1	8674	3	Y	-0-					-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	297	1	8665	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8929	-0-	-371	-0-	293	1	8636	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8536	-0-	-404	-0-	280	1	8256	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8739	-0-	-561	-0-	292	1	8447	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
12	7006	X	6764	-0-	-242	-0-	255	1	6468	3	Y	37					44
							41	9									
01	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	242	1	6216	3	Y	40					84
							44	9									
02	6525	X	6072	-0-	-453	-0-	221	1	5829	3	Y	20	84	1			20
							22	9									
03	6975	X	6607	-0-	-368	-0-	240	1	6331	3	Y	33					53
							36	9									
04	6750	X	6538	-0-	-212	-0-	237	1	6275	3	Y	24					77
							26	9									
*05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	265	1	6792	3	Y	18	73	1			22
							20	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	954	1	3657	3	N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	963	1	3573	3	N	-0-					-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	809	1	4210	3	N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	878	1	4724	3	N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	918	1	5796	3	N	-0-					-0-
*05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	773	1	4497	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	130	1	4410	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	135	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4159	-0-	-133	-0-	110	1	4049	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	4512	-0-	-76	-0-	116	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	129	1	4212	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	122	1	4362	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

12	21297	X	17280	-0-	-4017	-0-	388	1	16892	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	16500	-0-	-4797	-0-	550	1	15950	2	N	-0-					-0-
02	19923	X	16334	-0-	-3589	-0-	557	1	15777	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	16802	-0-	-2883	-0-	563	1	16239	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15822	-0-	-1398	-0-	532	1	15290	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	16507	-0-	-946	-0-	557	1	15950	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1010	1	5611	3	N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	998	1	5329	3	N	-0-					-0-
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	973	1	6151	3	N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	990	1	5991	3	N	-0-					-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	967	1	5294	3	N	-0-					-0-
*05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	982	1	5092	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	191	1	5031	3	N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	196	1	5148	3	N	-0-					-0-
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	186	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	187	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	157	1	4267	3	N	-0-					-0-
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	143	1	3867	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7316	X	5005	-0-	-2311	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	5242	-0-	-2074	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4307	-0-	-1348	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	3556	-0-	-2489	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3178	-0-	-2061	-0-	3178	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
12	11656	X	11375	-0-	-281	-0-	325	1	11050	2	N	-0-					-0-
01	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	353	1	11381	2	N	-0-					-0-
02	10904	X	10353	-0-	-551	-0-	274	1	10079	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11054	-0-	-602	-0-	285	1	10769	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10532	-0-	-748	-0-	312	1	10220	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11514	-0-	-142	-0-	313	1	11201	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 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
12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	198	1	5701	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	199	1	5772	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	5210	-0-	-793	-0-	178	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	198	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	193	1	5530	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	174	1	4984	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 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
12	5673	X	2462	-0-	-3211	-0-	1041	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3879	-0-	-1794	-0-	1101	1	2778	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	350	-0-	-4957	-0-	350	1			N	-0-					-0-
03	4681	X	110	-0-	-4571	-0-	108	1	2	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 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
12	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	406	1	16623	3	N	-0-					-0-
01	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	377	1	15769	3	N	-0-					-0-
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	475	1	14110	3	N	-0-					-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	406	1	17693	3	N	-0-					-0-
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	488	1	14553	3	N	-0-					-0-
*05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	503	1	14972	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	8865	-0-	-5736	-0-	308	1	8557	3	N	-0-					-0-
01	14601	X	14314	-0-	-287	-0-	487	1	13827	3	N	-0-					-0-
02	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	1289	1	37253	3	N	-0-					-0-
03	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	1159	1	34127	3	N	-0-					-0-
04	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	1009	1	29437	3	N	-0-					-0-
*05	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	955	1	27883	3	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 #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 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
*11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	259	1	6847	3	Y	11					27
							12	9									
*12	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	269	1	7103	3	Y	-0-					27
*01	7378	X	7167	-0-	-211	-0-	257	1	6908	3	Y	2	29	1			-0-
							2	9									
*02	6902	X	6764	-0-	-138	-0-	165	1	6599	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	7268	-0-	-110	-0-	252	1	7016	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	249	1	6886	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	256	1	6968	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 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
*11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	284	1	8086	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6113	-0-	-1947	-0-	206	1	5907	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7428	-0-	-632	-0-	248	1	7180	2	N	-0-					-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	262	1	7432	2	N	-0-					-0-
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	275	1	7926	2	N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	264	1	7585	2	N	-0-					-0-
*05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	282	1	8065	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 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
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	751	1	7417	2	N	-0-					-0-
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	778	1	8204	2	N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	727	1	7394	2	N	-0-					-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	778	1	7582	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	759	1	7611	2	N	-0-					-0-
*05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	760	1	7083	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 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
12	27776	X	21793	-0-	-5983	-0-	709	1	21084	2	N	-0-					-0-
01	27776	X	20702	-0-	-7074	-0-	681	1	20021	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	18362	-0-	-7622	-0-	625	1	17737	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	19381	-0-	-4210	-0-	658	1	18723	2	N	-0-					-0-
04	21360	X	18393	-0-	-2967	-0-	633	1	17760	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	18449	-0-	-3344	-0-	631	1	17818	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
12	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	235	1	848	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	61	-0-	-1024	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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
12	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	349	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	284	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3754	-0-	-74	-0-	285	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	253	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	307	1	3774	2	N	-0-					-0-
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	317	1	3824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	905	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	911	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	804	1	3356	2	N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	878	1	4092	2	N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	870	1	3924	2	N	-0-					-0-
*05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	880	1	3890	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

12	6603	X	5022	-0-	-1581	-0-	144	1	4878	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5406	-0-	-1197	-0-	163	1	5243	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4645	-0-	-1387	-0-	123	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4705	-0-	-1712	-0-	121	1	4584	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4259	-0-	-1921	-0-	126	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	2373	-0-	-3021	-0-	187	1	2186	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

*11	14070	X	12711	-0-	-1359	-0-	432	1	12279	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12886	-0-	-1374	-0-	433	1	12453	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12624	-0-	-1512	-0-	421	1	12203	2	N	-0-					-0-
02	12789	X	12206	-0-	-583	-0-	416	1	11790	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12872	-0-	-551	-0-	431	1	12441	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12384	-0-	-276	-0-	417	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12484	-0-	-567	-0-	421	1	12063	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

12	10509	X	10402	-0-	-107	-0-	297	1	10105	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10062	-0-	-447	-0-	303	1	9759	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	9483	-0-	-290	-0-	251	1	9232	2	N	-0-					-0-
*03	10447	X	10202	-0-	-245	-0-	263	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	292	1	9542	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10179	-0-	-237	-0-	277	1	9902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

12	4061	X	2288	-0-	-1773	-0-	65	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1208	-0-	-2326	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1306	-0-	-1246	-0-	35	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	169	1	480	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					-0-
*05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	148	1	5319	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	554	1	2902	3	N	9	100	1			20
							10	9									
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	826	1	3585	3	N	-0-					20
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	728	1	2214	3	N	-0-					20
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	786	1	1854	3	N	-0-					20
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	782	1	1	2	N	-0-					20
							3159	3									
*05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	825	1	4335	3	N	-0-					20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

12	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	692	1	2213	3	Y	-0-					38
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	713	1	2263	3	Y	-0-					38
02	2842	X	2170	-0-	-672	-0-	545	1	1625	3	Y	-0-					38
03	3751	X	1690	-0-	-2061	-0-	676	1	1014	3	Y	-0-					38
04	3630	X	2039	-0-	-1591	-0-	697	1	1	2	Y	-0-					38
							1341	3									
05	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	720	1	1288	3	Y	-0-					38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

12	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	199	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	208	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	195	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	206	1	5948	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	198	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	202	1	5718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8432	X	7391	-0-	-1041	-0-	211	1	7180	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7385	-0-	-1295	-0-	222	1	7163	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6984	-0-	-1136	-0-	185	1	6799	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7776	-0-	-904	-0-	200	1	7576	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6822	-0-	-738	-0-	202	1	6620	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6967	-0-	-504	-0-	189	1	6778	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

12	2263	X	587	-0-	-1676	-0-	587	1			N	-0-					-0-
*01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			N	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

*11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	269	1	7653	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	253	1	7266	2	N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	260	1	7548	2	N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	247	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7656	-0-	-1	-0-	256	1	7400	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7274	-0-	-136	-0-	245	1	7029	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	257	1	7362	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	154	1	5243	2	N	-0-					-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	153	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	127	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	137	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	143	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	127	1	4561	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

*11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	297	1	8456	2	N	-0-					-0-
*12	8680	X	8421	-0-	-259	-0-	283	1	8138	2	N	-0-					-0-
*01	8711	X	8363	-0-	-348	-0-	279	1	8084	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	8201	-0-	-209	-0-	280	1	7921	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8394	-0-	-596	-0-	281	1	8113	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7576	-0-	-1124	-0-	255	1	7321	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7769	-0-	-1004	-0-	262	1	7507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	57	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	49	1	1814	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	54	1	1770	2	N	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			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
12	20274	X	19469	-0-	-805	-0-	655	1	18814	2	N	-0-					-0-
01	19995	X	19248	-0-	-747	-0-	642	1	18606	2	N	-0-					-0-
02	18705	X	18013	-0-	-692	-0-	614	1	17399	2	N	-0-					-0-
03	19995	X	19454	-0-	-541	-0-	651	1	18803	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18517	-0-	-923	-0-	623	1	17894	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19033	-0-	-435	-0-	642	1	18391	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
12	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	232	1	6597	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	228	1	6663	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6526	-0-	-28	-0-	215	1	6311	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6855	-0-	-58	-0-	220	1	6635	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6537	-0-	-123	-0-	213	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	221	1	6506	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 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
12	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	125	1	3134	3	Y	21	89	1			21
							23	9									
01	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	155	1	3899	3	Y	27					48
							30	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	145	1	3701	3	Y	15					63
							17	9									
03	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	119	1	3056	3	Y	14					77
							15	9									
04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	122	1	3217	3	Y	30	99	1			8
							33	9									
05	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	135	1	3522	3	Y	20					28
							22	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 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
12	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	298	1	7967	3	N	-0-					5
01	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	295	1	8012	3	N	-0-					5
02	7830	X	7802	-0-	-28	-0-	269	1	7533	3	N	-0-					5
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	282	1	8023	3	N	-0-					5
04	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	264	1	7456	3	N	-0-					5
05	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	282	1	7832	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 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
12	9176	X	7886	-0-	-1290	-0-	265	1	7621	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8342	-0-	-772	-0-	278	1	8064	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7399	-0-	-895	-0-	252	1	7147	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7906	-0-	-867	-0-	265	1	7641	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7494	-0-	-786	-0-	252	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	266	1	7607	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
12	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	139	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4791	-0-	-138	-0-	144	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4432	-0-	-121	-0-	118	1	4314	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	123	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	137	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	132	1	4700	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 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
12	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	212	1	6095	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6554	-0-	-204	-0-	219	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5770	-0-	-552	-0-	197	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	201	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	190	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	217	1	6226	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 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
12	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	276	1	7186	3	Y	-0-					2
01	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	281	1	7486	3	Y	-0-					2
02	7511	X	7187	-0-	-324	-0-	253	1	6934	3	Y	-0-					2
03	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	265	1	7312	3	Y	-0-					2
04	7530	X	7082	-0-	-448	-0-	248	1	6834	3	Y	-0-					2
05	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	262	1	7123	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 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
12	15128	X	14881	-0-	-247	-0-	510	1	14371	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	15047	-0-	-81	-0-	505	1	14542	3	N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	468	1	13824	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	15110	-0-	-18	-0-	487	1	14623	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	14213	-0-	-337	-0-	460	1	13753	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14343	-0-	-785	-0-	466	1	13877	3	N	-0-					-0-

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
12	15965	X	13406	-0-	-2559	-0-	469	1	12937	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	10190	-0-	-5744	-0-	354	1	9836	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	12893	-0-	-1665	-0-	438	1	12455	3	N	-0-					-0-
03	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	502	1	14690	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	14211	-0-	-129	-0-	475	1	13736	3	N	-0-					-0-
*05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	485	1	14002	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
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	181	1	5390	2	N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	182	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	5070	-0-	-5	-0-	172	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5195	-0-	-55	-0-	179	1	5016	2	N	-0-					-0-
*05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	191	1	5382	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 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
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	156	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	160	1	4711	2	N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	137	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	143	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	139	1	3902	2	N	-0-					-0-
*05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	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
12	6841	X	4418	-0-	-2423	-0-	717	1	3701	2	N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	631	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	589	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	572	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	571	1	2794	2	N	-0-					-0-
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	607	1	2788	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
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	112	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	N	-0-					-0-
*01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	166	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	231	1	6678	2	N	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	222	1	6366	2	N	-0-					-0-
*05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	242	1	6937	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
*11	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	446	1	12684	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	13194	-0-	-353	-0-	444	1	12750	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	13143	-0-	-404	-0-	438	1	12705	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	12054	-0-	-619	-0-	411	1	11643	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12918	-0-	-598	-0-	433	1	12485	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12567	-0-	-513	-0-	423	1	12144	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	13176	-0-	-30	-0-	444	1	12732	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
12	11873	X	9062	-0-	-2811	-0-	305	1	8757	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8991	-0-	-2882	-0-	300	1	8691	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	7698	-0-	-1727	-0-	262	1	7436	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	7354	-0-	-2721	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7297	-0-	-2273	-0-	246	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7815	-0-	-1237	-0-	264	1	7551	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
12	9455	X	8370	-0-	-1085	-0-	273	1	8097	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7882	-0-	-1573	-0-	261	1	7621	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8029	-0-	-816	-0-	272	1	7757	2	N	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	298	1	8557	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8268	-0-	-102	-0-	284	1	7984	2	N	-0-					-0-
*05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	316	1	8966	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
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	205	1	5875	2	N	-0-					-0-
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	218	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	217	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	227	1	6547	2	N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	220	1	6308	2	N	-0-					-0-
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	226	1	6472	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

12	6448	X	5692	-0-	-756	-0-	203	1	5489	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6429	-0-	-81	-0-	224	1	6205	3	Y	-0-					-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	250	1	7054	3	Y	-0-					-0-
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	254	1	7265	3	Y	-0-					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	245	1	7004	3	Y	-0-					-0-
*05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	248	1	7080	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

*11	7050	X	6889	-0-	-161	-0-	234	1	6655	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	226	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	221	1	6418	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6196	-0-	-445	-0-	211	1	5985	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	220	1	6346	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5811	-0-	-1059	-0-	196	1	5615	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	212	1	6075	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	78	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	85	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	76	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	77	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	88	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	80	1	2881	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

12	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	203	1	5164	3	Y	-0-					51
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	218	1	5736	3	Y	-0-					51
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	207	1	5484	3	Y	-0-	51	1			-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	214	1	5724	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	27					27
							30	9									
*05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	207	1	5535	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5518	X	3896	-0-	-1622	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	194	1	5634	2	N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	201	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	212	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	200	1	5737	2	N	-0-					-0-
*05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	197	1	5639	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 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
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	145	1	6003	3	N	-0-					-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	135	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	124	1	5321	3	N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	131	1	5813	3	N	-0-					-0-
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	128	1	5769	3	N	-0-					-0-
*05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	129	1	5796	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
*11	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	906	-0-	-520	-0-	31	1	875	2	N	-0-					-0-
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	383	1	3073	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	5441	-0-	2541	2541	186	1	5255	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5287	-0-	2187	4728	177	1	5110	2	N	-0-					-0-
*04	9691	X	4963	-0-	-4728	-0-	167	1	4796	2	N	-0-					-0-
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	166	1	4763	2	N	-0-					-0-

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
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	870	1	3491	2	N	-0-					-0-
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	881	1	3977	2	N	-0-					-0-
*02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	826	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	882	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	861	1	4074	2	N	-0-					-0-
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	905	1	4709	2	N	-0-					-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
12	14167	X	13605	-0-	-562	-0-	458	1	13147	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	14032	-0-	-135	-0-	468	1	13564	2	N	-0-					-0-
02	12760	X	11404	-0-	-1356	-0-	389	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	522	1	15060	2	N	-0-					-0-
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	476	1	13660	2	N	-0-					-0-
*05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	506	1	14507	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
12	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	386	1	11537	2	N	-0-					-0-
01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	381	1	11236	2	N	-0-					-0-
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	377	1	10734	2	N	-0-					-0-
03	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	384	1	10986	2	N	-0-					-0-
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	380	1	10727	2	N	-0-					-0-
*05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	412	1	11499	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 - 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
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	322	1	9062	3	N	-0-					-0-
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	341	1	9740	3	N	-0-					-0-
02	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	346	1	10251	3	N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	360	1	10766	3	N	-0-					-0-
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	347	1	10362	3	N	-0-					-0-
*05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	276	1	8184	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
12	5115	X	5008	-0-	-107	-0-	185	1	4814	3	Y	8					38
							9	9									
01	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	182	1	4792	3	Y	29	62	1			5
							32	9									
02	4785	X	4714	-0-	-71	-0-	170	1	4538	3	Y	5	1	1			9
							6	9									
03	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	178	1	4765	3	Y	6					15
							7	9									
04	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	170	1	4518	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
05	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	166	1	4482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	212	1	7191	2	N	-0-					-0-
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	189	1	7145	2	N	-0-					-0-
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	210	1	6856	2	N	-0-					-0-
*05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	7062	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
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	122	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	127	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	99	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	114	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	118	1	3857	2	N	-0-					-0-
*05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	121	1	4318	2	N	-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
12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	331	1	9166	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	7190	-0-	-2079	-0-	249	1	6941	3	N	-0-					-0-
02	8671	X	8234	-0-	-437	-0-	280	1	7954	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9002	-0-	-484	-0-	299	1	8703	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	295	1	8622	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	305	1	8987	3	N	-0-					-0-

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
12	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	124	1	4226	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	125	1	4015	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4335	-0-	-189	-0-	115	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	123	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	133	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	123	1	4424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	154	1	5224	2	N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	158	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4570	-0-	-244	-0-	121	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	135	1	5113	2	N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	154	1	5052	2	N	-0-					-0-
*05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	5206	2	N	-0-					-0-

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
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	81	1	2129	3	Y	49	65	1			98
							54	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2211	3	Y	16					114
							18	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	3	Y	9					123
							10	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	13					136
							14	9									
04	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	41	1	1122	3	Y	2					138
							2	9									
05	1674	N	664	-0-	-1010	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					138

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
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7196	-0-	-83	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7751	-0-	-30	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
*05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	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
12	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
*02	4959	X	4606	-0-	-353	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 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
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	1			N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	168	1	32	3	N	-0-					47
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					47
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	16	1	1990	3	N	23					223
							25	9									
01	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	21	1	2477	3	N	25					248
							28	9									
02	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	11	1	1974	3	N	19					267
							21	9									
03	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2337	3	N	18					285
							20	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	7	176	1			116
							3849	3	8	9							
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	29	1	5525	3	N	9					125
							10	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
*05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

12	8215	X	8093	-0-	-122	-0-	284	1	7809	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	8114	-0-	-101	-0-	281	1	7833	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	7542	-0-	-143	-0-	258	1	7284	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	269	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	258	1	7390	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7875	-0-	-247	-0-	266	1	7609	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5118	-0-	-421	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
*05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

12	12338	X	9373	-0-	-2965	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	7387	-0-	-4951	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	8829	-0-	-2713	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	8125	-0-	-4213	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	6874	-0-	-2550	-0-	6874	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

12	5704	X	5510	-0-	-194	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	5152	-0-	-126	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
*05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 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
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	623	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	713	1	1642	3	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	664	1	2764	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	692	1	882	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	958	-0-	-1742	-0-	639	1	319	3	N	-0-					-0-
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	663	1	3062	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	133	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3530	-0-	-124	-0-	120	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	4002	2	N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	138	1	3867	2	N	-0-					-0-
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	143	1	4034	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

12	9424	X	9074	-0-	-350	-0-	319	1	8755	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9222	-0-	-202	-0-	323	1	8899	3	N	-0-					-0-
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	325	1	9201	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	9025	-0-	-399	-0-	300	1	8725	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8377	-0-	-743	-0-	280	1	8097	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	314	1	9044	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

12	5952	X	5864	-0-	-88	-0-	303	1	5528	3	N	30	139	1			72
							33	9									
01	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	286	1	5298	3	N	26					98
							29	9									
02	5568	X	4994	-0-	-574	-0-	248	1	4738	3	N	7					105
							8	9									
03	5952	X	1218	-0-	-4734	-0-	48	1	1170	3	N	-0-					105
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	242	1	6116	3	N	-0-					105
05	5859	X	617	-0-	-5242	-0-	23	1	594	3	N	-0-					105

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

12	899	N	383	-0-	-516	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
01	868	N	285	-0-	-583	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
02	580	N	263	-0-	-317	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	7	1	274	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 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
12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	666	1	686	3	N	-0-					2
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	663	1	2449	3	N	-0-					2
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	638	1	3271	3	N	-0-					2
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	626	1	2772	3	N	-0-					2
*04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
*05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	673	1	3608	3	N	1					3
							1	9									

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
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	237	1	8057	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7736	-0-	-479	-0-	233	1	7503	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	6381	-0-	-1304	-0-	169	1	6212	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7389	-0-	-826	-0-	190	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	213	1	6972	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	208	1	7418	2	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
12	17856	X	14399	-0-	-3457	-0-	484	1	13915	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	14222	-0-	-3634	-0-	474	1	13748	2	N	-0-					-0-
02	16704	X	12615	-0-	-4089	-0-	430	1	12185	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	13358	-0-	-3568	-0-	447	1	12911	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12789	-0-	-2301	-0-	430	1	12359	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13018	-0-	-1366	-0-	439	1	12579	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
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	96	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-
*05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	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
12	19871	X	17859	-0-	-2012	-0-	510	1	17349	2	N	-0-					-0-
01	19871	X	17499	-0-	-2372	-0-	527	1	16972	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	15665	-0-	-2924	-0-	415	1	15250	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17090	-0-	-2409	-0-	440	1	16650	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16277	-0-	-1513	-0-	483	1	15794	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16580	-0-	-1276	-0-	451	1	16129	2	N	-0-					-0-

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
12	10416	X	8981	-0-	-1435	-0-	317	1	8664	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	8775	-0-	-1641	-0-	304	1	8471	3	N	-0-					-0-
02	9193	X	7332	-0-	-1861	-0-	250	1	7082	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	7901	-0-	-1399	-0-	262	1	7639	3	N	-0-					-0-
*04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	273	1	7928	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8535	-0-	-455	-0-	286	1	8249	3	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 #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 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
12	15903	X	15576	-0-	-327	-0-	547	1	15029	3	N	-0-					-0-
01	15903	X	15087	-0-	-816	-0-	521	1	14566	3	N	-0-					-0-
02	14877	X	14584	-0-	-293	-0-	491	1	14093	3	N	-0-					-0-
03	15841	X	14891	-0-	-950	-0-	495	1	14396	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14144	-0-	-916	-0-	475	1	13669	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	15232	-0-	-361	-0-	510	1	14722	3	N	-0-					-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
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	968	1	2381	3	N	64	170	1			60
							70	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	987	1	2734	3	N	16					76
							18	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	976	1	2579	3	N	44					120
							48	9									
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	480	1	2592	3	Y	80	75	1			125
							88	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2417	3	Y	21	105	1			41
							23	9									
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	935	1	2215	3	Y	6	3	1			44
							7	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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
12	11935	X	11313	-0-	-622	-0-	368	1	10945	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11052	-0-	-883	-0-	369	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	10625	-0-	-337	-0-	363	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10508	-0-	-1210	-0-	357	1	10151	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10310	-0-	-1030	-0-	352	1	9958	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10986	-0-	-360	-0-	380	1	10606	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	4842	-0-	-1017	-0-	157	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	225	1	6568	2	N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	226	1	6446	2	N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	214	1	6124	2	N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	213	1	5999	2	N	-0-					-0-
*05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	216	1	6113	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 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
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	145	1	5977	3	N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	141	1	5986	3	N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	131	1	5801	3	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	3	N	-0-					-0-
*05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	134	1	5916	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 TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 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
12	9610	X	7572	-0-	-2038	-0-	255	1	7317	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9493	-0-	-117	-0-	317	1	9176	2	N	-0-					-0-
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	305	1	8648	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9100	-0-	-169	-0-	305	1	8795	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8683	-0-	-497	-0-	292	1	8391	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9014	-0-	-565	-0-	304	1	8710	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
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	708	1	23	2	N	-0-					-0-
*01	186	X	88	-0-	-98	-0-	87	1	1	2	N	-0-					-0-
*02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	276	1	7930	2	N	-0-					-0-
01	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	285	1	8267	2	N	-0-					-0-
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	275	1	7785	2	N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	288	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	283	1	8126	2	N	-0-					-0-
*05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	287	1	8220	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 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
12	8153	X	6760	-0-	-1393	-0-	337	1	6417	3	N	5	133	1			14
							6	9									
01	8153	X	6553	-0-	-1600	-0-	323	1	6205	3	N	23					37
							25	9									
02	7627	X	5953	-0-	-1674	-0-	290	1	5632	3	N	28					65
							31	9									
03	7533	X	6256	-0-	-1277	-0-	304	1	5904	3	N	44					109
							48	9									
04	6750	X	5939	-0-	-811	-0-	292	1	5643	3	Y	4	73	1			40
							4	9									
05	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	300	1	5737	3	Y	6	2	1			44
							7	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 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
12	14291	X	13917	-0-	-374	-0-	468	1	13449	2	Y	-0-					-0-
01	14260	X	2312	-0-	-11948	-0-	77	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	741	1	20995	2	Y	-0-					-0-
03	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	1164	1	33616	2	Y	-0-					-0-
04	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	1038	1	29809	2	Y	-0-					-0-
*05	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	984	1	28201	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	X	7	-0-	-234	-0-	7	3			Y	-0-					27
01	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	1			Y	-0-					27
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					27
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					27
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	91	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	73	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	72	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	82	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	72	1	2588	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	381	1	6634	3	N	-0-					3
01	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	389	1	6347	3	N	-0-					3
02	6438	X	6178	-0-	-260	-0-	350	1	5828	3	N	-0-					3
03	7006	X	6414	-0-	-592	-0-	361	1	6053	3	N	-0-					3
04	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	357	1	3	2	N	-0-					3
							5682	3									
05	7006	X	5576	-0-	-1430	-0-	256	1	5320	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	312	1	12721	3	N	-0-					-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	306	1	12744	3	N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	286	1	12063	3	N	-0-					-0-
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	292	1	12700	3	N	-0-					-0-
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	288	1	12467	3	N	-0-					-0-
*05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	298	1	12919	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

12	12927	X	12309	-0-	-618	-0-	276	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12039	-0-	-609	-0-	268	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	11318	-0-	-514	-0-	257	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10597	-0-	-1313	-0-	357	1	10240	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11204	-0-	-1103	-0-	378	1	10826	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	556	1	15969	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15422	-0-	-1039	-0-	514	1	14908	2	N	-0-					-0-
02	15399	X	12336	-0-	-3063	-0-	421	1	11915	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	14041	-0-	-2420	-0-	470	1	13571	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	13364	-0-	-2566	-0-	450	1	12914	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	14088	-0-	-2373	-0-	475	1	13613	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 GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 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
12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	263	1	11469	2	N	-0-					-0-
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	254	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	249	1	10709	2	N	-0-					-0-
03	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	409	1	11800	2	N	-0-					-0-
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	394	1	11304	2	N	-0-					-0-
*05	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	390	1	11181	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

12	9734	X	9561	-0-	-173	-0-	324	1	9237	3	N	-0-					5
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	317	1	9200	3	N	-0-					5
02	9106	X	8843	-0-	-263	-0-	285	1	8558	3	N	-0-					5
03	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	297	1	9049	3	N	-0-					5
04	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	283	1	8467	3	N	-0-					5
05	9548	X	9028	-0-	-520	-0-	291	1	8737	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	426	1	7514	3	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	430	1	7913	3	N	-0-					-0-
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	385	1	7229	3	N	-0-					-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	401	1	6945	3	N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	393	1	3	2	N	-0-					-0-
							7045	3									
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

*11	13530	X	12654	-0-	-876	-0-	430	1	12224	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	10872	-0-	-3078	-0-	366	1	10506	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13094	-0-	-856	-0-	437	1	12657	2	N	-0-					-0-
02	12789	X	12738	-0-	-51	-0-	434	1	12304	2	N	-0-					-0-
03	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	451	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	437	1	12541	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13535	-0-	-74	-0-	457	1	13078	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

12	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	142	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	149	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4465	-0-	-552	-0-	118	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	128	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	141	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	133	1	4759	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, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 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
12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	374	1	12715	2	N	-0-					-0-
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	381	1	12234	2	N	-0-					-0-
02	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	308	1	11310	2	N	-0-					-0-
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	322	1	12180	2	N	-0-					-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-					-0-
*05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	345	1	12326	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

12	T. A.		1488	-0-	1488	1488	804	1	684	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		2450	-0-	2450	3938	860	1	1590	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		2499	-0-	2499	6437	779	1	1720	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		2164	-0-	2164	8601	605	1	1559	3	N	-0-					-0-
04	8601	X	-0-	-0-	-8601	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

12	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	472	1	12821	3	N	-0-					13
01	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	460	1	12734	3	N	-0-					13
02	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	414	1	11727	3	N	-0-					13
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	421	1	12109	3	N	-0-					13
04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	409	1	11609	3	N	-0-					13
*05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	417	1	11845	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	871	1	94	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	786	1	400	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	794	1	368	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	2	926	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	900	1	1973	2	N	-0-					-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	920	1	1829	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

*11	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	389	1	11068	2	N	-0-					-0-
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	399	1	11468	2	N	-0-					-0-
01	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	397	1	11512	2	N	-0-					-0-
02	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	352	1	9975	2	N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	357	1	10316	2	N	-0-					-0-
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	346	1	9922	2	N	-0-					-0-
*05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	357	1	10241	2	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. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 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
12	T. A.		39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01		56	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		22	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

12	15810	X	15151	-0-	-659	-0-	579	1	14476	3	N	87					152
							96	9									
01	15655	X	15069	-0-	-586	-0-	568	1	14401	3	N	91	181	1			62
							100	9									
02	14616	X	14081	-0-	-535	-0-	517	1	13473	3	N	83					145
							91	9									
03	15469	X	14911	-0-	-558	-0-	543	1	14284	3	N	76	188	1			33
							84	9									
04	14850	X	14508	-0-	-342	-0-	533	1	13896	3	N	72					105
							79	9									
05	15159	X	15005	-0-	-154	-0-	570	1	14367	3	N	62					167
							68	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

12	3007	X	213	-0-	-2794	-0-	108	1	105	3	N	-0-					31
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	159	1	3057	3	N	-0-					31
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2753	3	N	56					87
							62	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	71	1			16
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	2	2	1			16
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	2					18

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

*11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	292	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	331	1	9521	2	N	-0-					-0-
*01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	351	1	10159	2	N	-0-					-0-
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	330	1	9343	2	N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	284	1	8212	2	N	-0-					-0-
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	219	1	6302	2	N	-0-					-0-
*05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	254	1	7281	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4315	-0-	-383	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
*03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	137	-0-	-4544	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

12	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7269	-0-	-357	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6206	-0-	-928	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6772	-0-	-854	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6830	-0-	-190	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7230	-0-	-24	-0-	7230	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, 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
12	9734	X	9192	-0-	-542	-0-	309	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9275	-0-	-459	-0-	309	1	8966	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8472	-0-	-112	-0-	289	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8977	-0-	-230	-0-	301	1	8676	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8608	-0-	-362	-0-	290	1	8318	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8802	-0-	-467	-0-	297	1	8505	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 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
12	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	144	1	10713	3	N	-0-					-0-
*05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	372	1	8320	3	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
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	175	1	3058	3	N	64					211
							70	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	173	1	3110	3	N	92					303
							101	9									
02	3016	X	2969	-0-	-47	-0-	154	1	2747	3	N	62	152	1			213
							68	9									
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	163	1	2949	3	N	38					251
							42	9									
04	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	156	1	2836	3	N	63	180	1			134
							69	9									
05	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	161	1	2915	3	N	74	176	1			32
							81	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
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	208	1	5162	3	N	-0-					47
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	180	1	4471	3	N	2					49
							2	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	182	1	4633	3	N	19					68
							21	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	175	1	4500	3	N	-0-					68
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4608	3	N	134					202
							147	9									
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	198	1	5034	3	N	-0-	189	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 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
12	1767	N	807	-0-	-960	-0-	6	1	789	3	N	11					172
							12	9									
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	20	1	2491	3	N	17					189
							19	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	12	1	1994	3	N	9					198
							10	9									
03	806	N	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	N	1	167	1			32
04	2460	N	20	-0-	-2440	-0-	20	3			N	-0-					32
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					32

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
12	2232	X	523	-0-	-1709	-0-	58	1	459	3	N	5					82
							6	9									
01	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	522	1	1199	3	N	34					116
							37	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	841	1	3417	3	N	55					171
							61	9									
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	893	1	2796	3	N	62	170	1			63
							68	9									
04	2160	X	1414	-0-	-746	-0-	783	1	594	3	N	34					97
							37	9									
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3291	3	N	78					175
							86	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 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
12	4154	X	1142	-0-	-3012	-0-	714	1	428	3	Y	-0-					25
01	3131	X	636	-0-	-2495	-0-	636	1			Y	-0-					25
*02	2378	X	984	-0-	-1394	-0-	663	1	321	3	Y	-0-					25
03	2046	X	1191	-0-	-855	-0-	733	1	458	3	Y	-0-					25
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			Y	-0-					25
05	1147	X	753	-0-	-394	-0-	739	1	14	3	Y	-0-					25

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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
12	7750	X	7693	-0-	-57	-0-	264	1	7429	3	N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	258	1	7491	3	N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	245	1	7235	3	N	-0-					-0-
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	258	1	7825	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	239	1	7071	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7637	-0-	-113	-0-	251	1	7386	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	8	8	1			10
01	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	106	1	1997	3	Y	-0-					10
02	2088	X	1847	-0-	-241	-0-	92	1	1755	3	Y	-0-					10
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	345	1	6772	3	Y	-0-					10
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5258	3	Y	-0-					10
*05	3100	N	5297	-0-	2197	2197	261	1	5036	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 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
12	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	229	1	5885	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	231	1	6028	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	6177	X	5804	-0-	-373	-0-	208	1	5595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	220	1	5905	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5360	-0-	-730	-0-	190	1	5170	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	3925	-0-	-2368	-0-	142	1	3783	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 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
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	311	1	8258	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	289	1	7775	3	N	-0-					-0-
02	7627	X	7553	-0-	-74	-0-	263	1	7290	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	7556	-0-	-969	-0-	259	1	7297	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7276	-0-	-974	-0-	250	1	7026	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8100	-0-	-425	-0-	277	1	7823	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	312	1	8138	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8071	3	Y	-0-					-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	273	1	7441	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7737	-0-	-323	-0-	265	1	7472	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	262	1	7228	3	Y	-0-					-0-
*05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	281	1	7805	3	Y	-0-					-0-

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
12	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	637	1	17575	3	N	-0-					-0-
01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	616	1	17345	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	551	1	15745	3	N	-0-					-0-
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	568	1	16507	3	N	-0-					-0-
04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	538	1	15519	3	N	-0-					-0-
*05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	569	1	16264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	9160	-0-	-140	-0-	343	1	8817	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	347	1	9070	3	Y	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	325	1	8745	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8959	-0-	-217	-0-	315	1	8644	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8443	-0-	-557	-0-	302	1	8141	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	9011	-0-	-289	-0-	320	1	8691	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 #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 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
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	340	1	9502	3	N	-0-					-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	329	1	9471	3	N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	406	1	11921	3	N	-0-					-0-
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	441	1	13179	3	N	-0-					-0-
04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	437	1	12987	3	N	-0-					-0-
*05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	459	1	13548	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

12	8525	X	7340	-0-	-1185	-0-	269	1	7071	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	6914	-0-	-1611	-0-	251	1	6663	3	N	-0-					-0-
02	7946	X	6348	-0-	-1598	-0-	224	1	6124	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	223	1	6288	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	6152	-0-	-1498	-0-	214	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6164	-0-	-1183	-0-	216	1	5948	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

12	8680	X	8485	-0-	-195	-0-	190	1	8295	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8570	-0-	-79	-0-	191	1	8379	2	N	-0-					-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	183	1	7870	2	N	-0-					-0-
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	8236	-0-	-44	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8579	-0-	-39	-0-	193	1	8386	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

12	9672	X	9598	-0-	-74	-0-	226	1	9372	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	9195	-0-	-477	-0-	214	1	8981	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	214	1	9194	3	N	-0-					-0-
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	216	1	9544	3	N	-0-					-0-
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	223	1	9662	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	205	1	9053	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	131	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	122	1	3378	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	132	1	3638	2	N	-0-					-0-
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	131	1	3581	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1037	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1026	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	547	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	996	1	4930	2	N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	961	1	4501	2	N	-0-					-0-
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	989	1	4632	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	786	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	746	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	7438	-0-	-44	-0-	740	1	6698	2	N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	770	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	814	1	6998	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	811	1	6802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 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
12	21607	X	11557	-0-	-10050	-0-	389	1	11168	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	9943	-0-	-10889	-0-	332	1	9611	2	N	-0-			-0-
02	14558	X	11463	-0-	-3095	-0-	591	1	10872	2	N	-0-			-0-
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	558	1	16119	2	N	-0-			-0-
04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	522	1	14981	2	N	-0-			-0-
*05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	458	1	13134	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	194	1	7956	3	N	-0-			-0-
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	180	1	7601	3	N	-0-			-0-
*02	7134	X	7095	-0-	-39	-0-	164	1	6931	3	N	-0-			-0-
*03	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	163	1	7304	3	N	-0-			-0-
*04	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	156	1	7046	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	161	1	7148	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

12	10509	X	9961	-0-	-548	-0-	223	1	9738	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	9165	-0-	-1344	-0-	204	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	8452	-0-	-1379	-0-	288	1	8164	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9998	-0-	-511	-0-	335	1	9663	2	N	-0-			-0-
*04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	351	1	10066	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9555	-0-	-396	-0-	322	1	9233	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

12	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	372	1	9109	3	N	-0-			-0-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	370	1	9413	3	N	-0-			-0-
02	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	348	1	7992	3	N	-0-			-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	372	1	6241	3	N	-0-			-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	360	1	4450	3	N	-0-			-0-
*05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

12	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	206	1	6111	2	N	-0-			-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	224	1	6561	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	3182	-0-	-3140	-0-	108	1	3074	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	223	1	6355	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	210	1	5903	2	N	-0-			-0-
*05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	247	1	6268	3	Y	32	8	1			58
							35	9									
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	253	1	6481	3	Y	30	80	1			8
							33	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	221	1	5788	3	Y	20	1	1			27
							22	9									
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	234	1	6179	3	Y	26	44	1			9
							29	9									
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	265	1	7056	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	254	1	6656	3	Y	21					42
							23	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

*12	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	373	1	10101	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	371	1	10200	3	N	-0-					-0-
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	332	1	9418	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	7333	-0-	-1997	-0-	250	1	7083	3	N	-0-					-0-
*05	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

12	10881	X	10103	-0-	-778	-0-	394	1	9709	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	10197	-0-	-591	-0-	393	1	9804	3	N	-0-					-0-
02	10063	X	9540	-0-	-523	-0-	361	1	9179	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10124	-0-	-633	-0-	372	1	9752	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9930	-0-	-210	-0-	365	1	9565	3	N	-0-					-0-
*05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	399	1	10357	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

12	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	144	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	168	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	203	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	187	1	5365	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	165	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	165	1	4641	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

12	8215	X	7404	-0-	-811	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	8091	-0-	-124	-0-	8091	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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 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
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	312	1	8955	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6979	-0-	-1143	-0-	233	1	6746	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	6129	-0-	-1527	-0-	209	1	5920	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	269	1	7761	2	N	-0-					-0-
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	329	1	9447	2	N	-0-					-0-
*05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	345	1	9882	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 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
12	8370	X	5768	-0-	-2602	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	4841	-0-	-3529	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	3902	-0-	-2855	-0-	316	1	3586	3	N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	570	1	7963	3	N	-0-					-0-
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
*05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 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
12	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	478	1	14232	2	N	-0-					-0-
01	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	487	1	14316	2	N	-0-					-0-
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	474	1	13506	2	N	-0-					-0-
03	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	487	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13342	-0-	-458	-0-	459	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	13501	-0-	-759	-0-	463	1	13038	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 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
12	10230	X	7942	-0-	-2288	-0-	259	1	7683	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10150	-0-	-80	-0-	334	1	9816	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	9356	-0-	-214	-0-	318	1	9038	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	370	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9181	-0-	-629	-0-	317	1	8864	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10060	-0-	-77	-0-	345	1	9715	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 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
12	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	237	1	6241	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	233	1	6254	3	N	-0-					-0-
02	6206	X	6017	-0-	-189	-0-	216	1	5801	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6395	-0-	-239	-0-	223	1	6172	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	6047	-0-	-283	-0-	213	1	5834	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	222	1	6032	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

12	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	41	1	5219	3	N	47	116	1			6
							52	9									
01	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	43	1	5217	3	N	-0-					6
02	5046	X	4744	-0-	-302	-0-	27	1	4717	3	N	-0-					6
03	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	28	1	4959	3	N	-0-					6
04	5190	X	4864	-0-	-326	-0-	25	1	2	2	N	-0-					6
							4837	3									
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	28	1	5401	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	202	1	6849	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6756	-0-	-2	-0-	204	1	6552	2	N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	170	1	6247	2	N	-0-					-0-
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	183	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	198	1	6469	2	N	-0-					-0-
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	190	1	6811	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

12	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	469	1	14307	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	13271	-0-	-834	-0-	469	1	12802	3	N	-0-					-0-
02	13195	X	13060	-0-	-135	-0-	420	1	12640	3	N	-0-					-0-
03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	433	1	13859	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	12807	-0-	-843	-0-	450	1	5	2	N	-0-					-0-
							12352	3									
05	14105	X	12697	-0-	-1408	-0-	455	1	12242	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	443	1	12731	2	N	-0-					-0-
01	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	577	1	16724	2	N	-0-					-0-
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	501	1	14183	2	N	-0-					-0-
*03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	481	1	13892	2	N	-0-					-0-
04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	454	1	13038	2	N	-0-					-0-
*05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	430	1	12318	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

12	8308	X	5180	-0-	-3128	-0-	174	1	5006	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	5273	-0-	-2663	-0-	178	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	5303	-0-	-2121	-0-	185	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	362	1	10176	2	N	-0-					-0-
*04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	353	1	9727	2	N	-0-					-0-
*05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	375	1	10239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 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
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	165	1	4141	3	N	44					73
							48	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	174	1	4366	3	N	51	64	1			60
							56	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	154	1	3944	3	N	-0-					60
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	154	1	3985	3	N	-0-					60
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	3	N	-0-					60
*05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	3	N	-0-					60

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
12	961	X	276	-0-	-685	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	658	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	8487	-0-	5587	5587	28	1	8459	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	8572	-0-	5472	11059	8572	3			N	-0-					-0-
04	21088	X	10029	-0-	-11059	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
*05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	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
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	3	3	9	N	3	117	1			55
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					55
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					55
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2536	3	28	9	N	25					80
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1	2	2352	3	N	-0-					80
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					80

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
12	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	558	1	8383	3	Y	-0-					32
01	9393	X	9246	-0-	-147	-0-	531	1	8715	3	Y	-0-					32
*02	8787	X	8332	-0-	-455	-0-	489	1	7843	3	Y	-0-					32
03	9393	X	8599	-0-	-794	-0-	534	1	8065	3	Y	-0-					32
04	8940	X	8815	-0-	-125	-0-	498	1	4	2	Y	-0-					32
							8313	3									
05	9238	X	9166	-0-	-72	-0-	540	1	8626	3	Y	-0-					32

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 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
12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	450	1	12935	2	N	-0-					-0-
01	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	445	1	12889	2	N	-0-					-0-
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	413	1	11691	2	N	-0-					-0-
03	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	439	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12370	-0-	-20	-0-	416	1	11954	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12661	-0-	-142	-0-	427	1	12234	2	N	-0-					-0-

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
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	868	1	6152	3	N	-0-					-0-
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	868	1	5045	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	812	1	2732	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	842	1	181	3	N	-0-					-0-
*04	2550	X	52	-0-	-2498	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	828	1	2065	3	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 #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26412	X	22868	-0-	-3544	-0-	769	1	22099	2	N	-0-					-0-
01	26412	X	24999	-0-	-1413	-0-	834	1	24165	2	N	-0-					-0-
02	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	825	1	23373	2	N	-0-					-0-
03	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	843	1	24327	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	24016	-0-	-164	-0-	808	1	23208	2	N	-0-					-0-
05	25854	X	24354	-0-	-1500	-0-	821	1	23533	2	N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 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
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	139	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	116	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	124	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	137	1	4467	2	N	-0-					-0-
*05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	130	1	4653	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 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
12	13640	X	6384	-0-	-7256	-0-	696	1	5688	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	2157	-0-	-11483	-0-	639	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	11078	X	4074	-0-	-7004	-0-	728	1	3346	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5409	-0-	-977	-0-	750	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	968	1	9141	2	N	-0-					-0-
*05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1009	1	10139	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 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
12	12648	X	11764	-0-	-884	-0-	336	1	11428	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12087	-0-	-437	-0-	364	1	11723	2	N	-0-					-0-
*02	11484	X	10919	-0-	-565	-0-	289	1	10630	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12187	-0-	-89	-0-	314	1	11873	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11280	-0-	-600	-0-	334	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	322	1	11515	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 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
12	7347	X	6854	-0-	-493	-0-	196	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	215	1	6930	2	N	-0-					-0-
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	178	1	6549	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	178	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6842	-0-	-58	-0-	203	1	6639	2	N	-0-					-0-
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	200	1	7133	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 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
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1423	1	4903	2	N	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1349	1	6138	2	N	-0-					-0-
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1224	1	5420	2	N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1345	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6728	-0-	-532	-0-	1244	1	5484	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6345	-0-	-1157	-0-	1258	1	5087	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 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
12	4557	X	3967	-0-	-590	-0-	113	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3480	-0-	-860	-0-	105	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3104	-0-	-956	-0-	82	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	99	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	106	1	3790	2	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
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	52	1	1919	3	N	39					123
							43	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	3	N	51	94	1			80
							56	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	46	1	1688	3	N	50					130
							55	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1857	3	N	39					169
							43	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	3	N	28					197
							31	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	N	43	179	1			61
							47	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

12	14043	X	13565	-0-	-478	-0-	388	1	13177	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	430	1	13830	2	N	-0-					-0-
02	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	367	1	13461	2	N	-0-					-0-
03	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	417	1	15773	2	N	-0-					-0-
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	2	N	-0-					-0-
*05	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	468	1	16739	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

12	12152	X	11239	-0-	-913	-0-	366	1	10873	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11387	-0-	-889	-0-	375	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	10800	-0-	-684	-0-	365	1	10435	2	N	-0-					-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	456	1	13003	2	N	-0-					-0-
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	390	1	10939	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10986	-0-	-546	-0-	378	1	10608	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	227	1	9030	3	N	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	214	1	8724	3	N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	206	1	8380	3	N	-0-					-0-
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	211	1	8967	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	212	1	8908	3	N	-0-					-0-
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	219	1	9235	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

12	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	180	1	7121	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	175	1	6923	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	6716	-0-	-389	-0-	160	1	6556	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	7134	-0-	-430	-0-	166	1	6968	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6955	-0-	-185	-0-	160	1	6795	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	169	1	7103	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-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 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
12	2449	N	1694	-0-	-755	-0-	55	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	70	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 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
12	4836	X	2981	-0-	-1855	-0-	1100	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	1128	1	3654	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	1097	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1188	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1151	1	4302	2	N	-0-					-0-
*05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1176	1	4751	2	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1	4316	3	Y	-0-					8
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	169	1	4320	3	Y	-0-					8
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	154	1	3972	3	Y	-0-					8
03	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	142	1	3849	3	Y	60	62	1			6
							66	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	136	1	3549	3	Y	33					39
							36	9									
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	136	1	3624	3	Y	7	41	1			5
							8	9									

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
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	239	1	5913	3	Y	-0-					6
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	239	1	5953	3	Y	-0-					6
02	5771	X	5758	-0-	-13	-0-	218	1	5540	3	Y	-0-					6
03	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	225	1	5815	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
04	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	196	1	5001	3	Y	33					39
							36	9									
05	6169	X	5343	-0-	-826	-0-	199	1	5136	3	Y	7	41	1			5
							8	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
12	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	204	1	5870	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5823	-0-	-563	-0-	194	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5603	-0-	-342	-0-	191	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5550	-0-	-360	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	186	1	5317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

12	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	399	1	11852	2	N	-0-			-0-
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	378	1	11097	2	N	-0-			-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	374	1	10619	2	N	-0-			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	389	1	11090	2	N	-0-			-0-
04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	511	1	14350	2	N	-0-			-0-
*05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	504	1	10697	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

12	19282	X	18444	-0-	-838	-0-	600	1	17844	2	N	-0-			-0-
01	19716	X	18483	-0-	-1233	-0-	609	1	17874	2	N	-0-			-0-
02	18444	X	17196	-0-	-1248	-0-	582	1	16614	2	N	-0-			-0-
03	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	723	1	20630	2	N	-0-			-0-
04	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	619	1	17393	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	18211	-0-	-265	-0-	626	1	17585	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	138	1	5527	3	N	-0-			-0-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	150	1	6031	3	N	-0-			-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	129	1	5289	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	121	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	117	1	5099	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	119	1	5182	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	191	1	7595	3	N	-0-			-0-
01	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	183	1	7453	3	N	-0-			-0-
*02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	162	1	6813	3	N	-0-			-0-
*03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	166	1	7037	3	N	-0-			-0-
*04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	160	1	6717	3	N	-0-			-0-
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	164	1	6930	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

12	9672	X	9381	-0-	-291	-0-	349	1	9032	3	Y	-0-			5
01	9672	X	9320	-0-	-352	-0-	340	1	8980	3	Y	-0-			5
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	331	1	8804	3	Y	2			7
							2	9							
03	9672	X	9301	-0-	-371	-0-	329	1	8972	3	Y	-0-			7
04	9090	X	8837	-0-	-253	-0-	320	1	8516	3	Y	1			8
							1	9							
*05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	355	1	9352	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 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
12	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	334	1	13233	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	13326	-0-	-438	-0-	324	1	13002	3	N	-0-					-0-
02	12876	X	12324	-0-	-552	-0-	294	1	12030	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	302	1	12733	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	12163	-0-	-1097	-0-	283	1	11880	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13188	-0-	-390	-0-	307	1	12881	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
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	732	1	5802	3	N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	823	1	7011	3	N	-0-					-0-
*02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	725	1	5843	3	N	-0-					-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	776	1	7996	3	N	-0-					-0-
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	808	1	8503	3	N	-0-					-0-
*05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	871	1	7759	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
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	331	1	9879	2	N	-0-					-0-
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	329	1	9645	2	N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	318	1	9002	2	N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	293	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	282	1	7910	2	N	-0-					-0-
*05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	283	1	7984	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
12	13733	X	12784	-0-	-949	-0-	306	1	12478	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	12901	-0-	-708	-0-	303	1	12598	3	N	-0-					-0-
*02	12586	X	11976	-0-	-610	-0-	283	1	11693	3	N	-0-					-0-
*03	13175	X	12954	-0-	-221	-0-	291	1	12663	3	N	-0-					-0-
*04	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	287	1	12306	3	N	-0-					-0-
*05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	297	1	12751	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
12	0	W	16349	-0-	16349	16349	367	1	15982	2	N	-0-					-0-
01	0	W	15827	-0-	15827	32176	352	1	15475	2	N	-0-					-0-
02	0	W	14444	-0-	14444	46620	328	1	14116	2	N	-0-					-0-
03	0	W	15822	-0-	15822	62442	353	1	15469	2	N	-0-					-0-
*04	79612	X	17170	-0-	-62442	-0-	385	1	16785	2	N	-0-					-0-
*05	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	380	1	16497	2	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
12	12028	X	11384	-0-	-644	-0-	325	1	11059	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11446	-0-	-303	-0-	345	1	11101	2	N	-0-					-0-
02	10585	X	10409	-0-	-176	-0-	276	1	10133	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	11304	-0-	-73	-0-	291	1	11013	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	3637	-0-	-7433	-0-	108	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	2165	-0-	-9274	-0-	59	1	2106	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
12	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	95	1	3900	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	139	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	3982	-0-	-20	-0-	131	1	3851	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	92	1	3944	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	88	1	3688	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	88	1	3701	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
12	8680	X	8625	-0-	-55	-0-	311	1	8314	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	300	1	8023	3	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7862	-0-	-258	-0-	281	1	7581	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8268	-0-	-412	-0-	287	1	7981	3	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	274	1	7611	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8197	-0-	-421	-0-	287	1	7910	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

12	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	88	1	3547	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	80	1	3427	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	74	1	3068	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	76	1	3248	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	73	1	3137	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	76	1	3246	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
01	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	1010	1	29283	2	N	-0-					-0-
02	38726	X	38726	-0-	-0-	-0-	1320	1	37406	2	N	-0-					-0-
03	38589	X	38589	-0-	-0-	-0-	1292	1	37297	2	N	-0-					-0-
04	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	1117	1	32078	2	N	-0-					-0-
*05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	1101	1	31540	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	644	1	18500	2	N	-0-					-0-
01	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	934	1	27078	2	N	-0-					-0-
02	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	757	1	21453	2	N	-0-					-0-
03	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	740	1	21375	2	N	-0-					-0-
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	713	1	20468	2	N	-0-					-0-
*05	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	694	1	19870	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

*11	17970	X	16690	-0-	-1280	-0-	567	1	16123	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	15206	-0-	-2898	-0-	511	1	14695	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	564	1	16361	2	N	-0-					-0-
02	16617	X	15508	-0-	-1109	-0-	529	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	15570	-0-	-1604	-0-	521	1	15049	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	10320	-0-	-6300	-0-	347	1	9973	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	10431	-0-	-6495	-0-	352	1	10079	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

12	10602	X	9889	-0-	-713	-0-	243	1	9646	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	9791	-0-	-811	-0-	240	1	9551	3	N	-0-					-0-
02	9454	X	9141	-0-	-313	-0-	217	1	8924	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	226	1	9460	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	314	1	9021	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	321	1	9200	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
12	11563	X	11277	-0-	-286	-0-	396	1	10881	3	N	-0-			-0-
01	11563	X	11174	-0-	-389	-0-	385	1	10789	3	N	-0-			-0-
02	10817	X	10338	-0-	-479	-0-	248	1	10090	3	N	-0-			-0-
03	11439	X	10852	-0-	-587	-0-	357	1	10495	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	10450	-0-	-500	-0-	350	1	10100	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	10894	-0-	-390	-0-	370	1	10524	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
12	12834	X	12493	-0-	-341	-0-	313	1	12180	3	N	-0-			-0-
01	13051	X	12354	-0-	-697	-0-	304	1	12050	3	N	-0-			-0-
02	12209	X	11390	-0-	-819	-0-	277	1	11113	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	12108	-0-	-943	-0-	286	1	11822	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	281	1	11521	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	12076	-0-	-417	-0-	281	1	11795	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	12710	X	5225	-0-	-7485	-0-	5225	3			N	-0-			-0-
01	12710	X	4708	-0-	-8002	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
02	11890	X	5958	-0-	-5932	-0-	5958	3			N	-0-			-0-
03	6231	X	5226	-0-	-1005	-0-	5226	3			N	-0-			-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			-0-
05	6355	X	5437	-0-	-918	-0-	5437	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
12	3100	N	5023	-0-	1923	1923	744	1	4279	3	N	-0-			-0-
01	7144	X	5221	-0-	-1923	-0-	744	1	4477	3	N	-0-			-0-
*02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	696	1	3602	3	N	-0-			-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	720	1	4933	3	N	-0-			-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-			-0-
*05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 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
12	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	222	1	8850	3	N	-0-			-0-
01	9145	X	9105	-0-	-40	-0-	217	1	8888	3	N	-0-			-0-
02	8555	X	8281	-0-	-274	-0-	195	1	8086	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	198	1	8524	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	191	1	8180	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	195	1	8420	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 "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
*11	9810	X	9362	-0-	-448	-0-	318	1	9044	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	326	1	9369	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9608	-0-	-343	-0-	320	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8855	-0-	-338	-0-	302	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	381	1	10992	2	N	-0-					-0-
04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	399	1	11469	2	N	-0-					-0-
*05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	363	1	10400	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

12	9765	X	9370	-0-	-395	-0-	232	1	9138	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	9074	-0-	-784	-0-	220	1	8854	3	N	-0-					-0-
02	9222	X	8268	-0-	-954	-0-	198	1	8070	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	8679	-0-	-1179	-0-	203	1	8476	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	194	1	8089	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8405	-0-	-957	-0-	194	1	8211	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

12	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	156	1	4376	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	152	1	4301	3	N	-0-					-0-
02	4321	X	4155	-0-	-166	-0-	97	1	4058	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	99	1	4256	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4186	-0-	-224	-0-	141	1	4045	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	141	1	4149	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
*02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
*05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	826	1	1344	3	N	-0-					-0-
01	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	755	1	4152	3	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	51	1	2680	2	N	-0-					-0-
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	55	1	2759	2	N	-0-					-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	76	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	N	-0-					-0-
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	381	1	4850	3	N	-0-					-0-
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	470	1	6631	3	N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	385	1	5846	3	N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	4949	-0-	-1921	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	3874	-0-	-3225	-0-	3874	3			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	740	1	3967	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	744	1	2613	3	N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	696	1	3614	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	744	1	2911	3	N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	720	1	3607	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	742	1	3497	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, 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
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	517	1	14499	3	N	-0-					-0-
01	14601	X	14507	-0-	-94	-0-	490	1	14017	3	N	-0-					-0-
02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	458	1	13386	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	477	1	14155	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	13782	-0-	-348	-0-	451	1	13331	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	14060	-0-	-541	-0-	464	1	13596	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

12	15996	X	13373	-0-	-2623	-0-	510	1	12808	3	Y	50					152
							55	9									
01	15996	X	13732	-0-	-2264	-0-	517	1	13147	3	Y	62					214
							68	9									
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	504	1	13057	3	Y	33					247
							36	9									
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	510	1	13519	3	Y	22	189	1			80
							24	9									
04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	507	1	13238	3	Y	52					132
							57	9									
*05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	546	1	14053	3	Y	34	161	1			5
							37	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	237	1	6362	3	N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	289	1	7737	3	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	232	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	274	1	7675	3	N	-0-					-0-
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	263	1	7352	3	N	-0-					-0-
*05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	252	1	7026	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

12	1860	X	533	-0-	-1327	-0-	17	1	516	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	462	-0-	-1212	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	355	-0-	-1385	-0-	12	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	19	-0-	-1781	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	527	X	27	-0-	-500	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	744	1	8578	3	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	744	1	7136	3	N	-0-					-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	696	1	6682	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	732	1	4281	3	N	-0-					-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1000	1	7180	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4296	-0-	-1594	-0-	1452	1	2844	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

12	55722	X	18967	-0-	-36755	-0-	18967	3			N	-0-					-0-
01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	19188	3			N	-0-					-0-
02	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	3			N	-0-					-0-
03	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	3			N	-0-					-0-
04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	3			N	-0-					-0-
*05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

12	7181	X	-0-	-0-	-7181	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	700	-0-	-230	-0-	700	1			N	-0-					-0-
*02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	659	-0-	-271	-0-	659	1			N	-0-					-0-
*04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	667	-0-	-46	-0-	667	1			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	246	1	10709	2	N	-0-					-0-
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	241	1	10584	2	N	-0-					-0-
02	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	230	1	9904	2	N	-0-					-0-
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	231	1	10130	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9949	-0-	-41	-0-	223	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	221	1	9591	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

*11	13350	X	12846	-0-	-504	-0-	436	1	12410	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	11800	-0-	-1778	-0-	397	1	11403	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	9586	-0-	-3992	-0-	320	1	9266	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	10105	-0-	-2597	-0-	345	1	9760	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	9475	-0-	-4103	-0-	317	1	9158	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	8521	-0-	-4259	-0-	287	1	8234	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	8535	-0-	-3276	-0-	288	1	8247	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

*11	19440	X	17602	-0-	-1838	-0-	598	1	17004	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	17623	-0-	-2217	-0-	593	1	17030	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	17220	-0-	-2620	-0-	574	1	16646	2	N	-0-					-0-
*02	18096	X	15505	-0-	-2591	-0-	529	1	14976	2	N	-0-					-0-
*03	18569	X	15982	-0-	-2587	-0-	535	1	15447	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	15378	-0-	-2142	-0-	517	1	14861	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	15834	-0-	-1774	-0-	534	1	15300	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	746	1	6822	3	N	-0-					-0-
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	665	1	7966	3	N	-0-					-0-
*02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	633	1	6688	3	N	-0-					-0-
03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	690	1	8350	3	N	-0-					-0-
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	628	1	8068	3	N	-0-					-0-
*05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	527	1	5595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4898	X	3116	-0-	-1782	-0-	624	1	2407	3	N	77	174	1			7
							85	9									
01	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	584	1	3204	3	N	-0-					7
02	4060	X	3190	-0-	-870	-0-	582	1	2593	3	N	14					21
							15	9									
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	482	1	2830	3	N	43					64
							47	9									
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	640	1	1	2	N	-0-					64
							2724	3									
05	3782	X	2831	-0-	-951	-0-	625	1	2205	3	N	1					65
							1	9									

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
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	137	1	3386	3	N	-0-					8
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	131	1	3309	3	N	60					68
							66	9									
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	123	1	3107	3	N	6					74
							7	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	3	N	39					113
							43	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	121	1	3155	3	N	-0-					113
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	N	-0-					113

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-

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
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1138	1	5762	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	11120	-0-	-164	-0-	1636	1	9484	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9226	-0-	-1330	-0-	1530	1	7696	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11272	-0-	-12	-0-	1605	1	9667	2	N	-0-					-0-
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	1504	1	10448	2	N	-0-					-0-
*05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	1474	1	11698	2	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
12	8091	X	8077	-0-	-14	-0-	231	1	7846	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8072	-0-	-19	-0-	243	1	7829	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7340	-0-	-171	-0-	195	1	7145	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	206	1	7783	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	230	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	218	1	7781	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
12	8742	X	8501	-0-	-241	-0-	243	1	8258	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8453	-0-	-289	-0-	255	1	8198	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7851	-0-	-298	-0-	208	1	7643	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8312	-0-	-399	-0-	214	1	8098	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	243	1	7954	2	N	-0-					-0-
*05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	233	1	8321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6107	X	5827	-0-	-280	-0-	167	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	171	1	5508	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5297	-0-	-329	-0-	140	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	139	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	152	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5230	-0-	-598	-0-	142	1	5088	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

12	5053	X	4018	-0-	-1035	-0-	152	1	3866	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	3818	-0-	-1235	-0-	144	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3497	-0-	-534	-0-	131	1	3366	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3609	-0-	-700	-0-	133	1	3476	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	122	1	3275	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	1107	-0-	-2923	-0-	41	1	1066	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

12	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	186 132	1 9	4570	3	N	120	185	1			29
01	4991	X	4974	-0-	-17	-0-	191 74	1 9	4709	3	N	67					96
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	175 66	1 9	4483	3	N	60					156
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	182 61	1 9	4724	3	N	55					211
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	182 57	1 9	4606	3	N	52	188	1			75
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	198 40	1 9	5008	3	N	36					111

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	81	1	2762	2	N	-0-					-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	87	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	70	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-					-0-
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	83	1	2982	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	965	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	975	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	891	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	952	1	3204	2	N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	865	1	2683	2	N	-0-					-0-
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	900	1	2769	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	171	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	183	1	5905	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	148	1	5451	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	149	1	5639	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	162	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	151	1	5387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
02	406	N	136	-0-	-270	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

12	8928	X	8415	-0-	-513	-0-	964	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6537	-0-	-2391	-0-	860	1	5677	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6566	-0-	-1786	-0-	869	1	5697	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	5919	-0-	-3009	-0-	888	1	5031	2	N	-0-					-0-
*04	8640	X	2915	-0-	-5725	-0-	950	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	4912	-0-	-3489	-0-	963	1	3949	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

12	5704	X	4704	-0-	-1000	-0-	134	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	144	1	4627	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4434	-0-	-873	-0-	118	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	131	1	4941	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4965	-0-	-495	-0-	147	1	4818	2	N	-0-					-0-
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	142	1	5082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 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
12	8091	X	7781	-0-	-310	-0-	254	1	7527	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8065	-0-	-26	-0-	260	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	261	1	7382	2	N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	269	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7563	-0-	-237	-0-	249	1	7314	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7837	-0-	-254	-0-	269	1	7568	2	N	-0-					-0-

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
12	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	147	1	4980	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	149	1	4787	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4498	-0-	-374	-0-	119	1	4379	2	N	-0-					-0-
*03	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	131	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	141	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	136	1	4854	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	278	1	6576	3	N	-0-					-0-
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	310	1	7325	3	N	-0-					-0-
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	3	N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	294	1	7784	3	N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	209	1	3	2	N	-0-					-0-
							5899	3									
*05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	211	1	5894	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 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
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	262	1	8901	2	N	-0-					-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	284	1	9133	2	N	-0-					-0-
02	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	230	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	272	1	10282	2	N	-0-					-0-
04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-					-0-
*05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	280	1	10045	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 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
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1028	1	8060	3	Y	15					68
							17	9									
*01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	1028	1	8135	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	961	1	7756	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
*03	8866	X	8687	-0-	-179	-0-	998	1	7675	3	Y	13					33
							14	9									
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1018	1	8763	3	Y	-0-					33
*05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1046	1	8901	3	Y	-0-					33

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 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
12	12772	X	12492	-0-	-280	-0-	407	1	12085	2	N	-0-					-0-
01	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	416	1	12245	2	N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	411	1	11676	2	N	-0-					-0-
03	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	490	1	13901	2	N	-0-					-0-
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	465	1	13113	2	N	-0-					-0-
*05	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	442	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
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 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
12	6138	X	5402	-0-	-736	-0-	176	1	5226	2	N	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	182	1	5339	2	N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	227	1	6454	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	239	1	6709	2	N	-0-					-0-
*05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	227	1	6384	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 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
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	193	1	7843	3	N	-0-					-0-
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	186	1	7794	3	N	-0-					-0-
02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	172	1	7278	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7319	-0-	-59	-0-	162	1	7157	3	N	-0-					-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	171	1	7385	3	N	-0-					-0-
*05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	171	1	7397	3	N	-0-					-0-

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
12	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	342	1	9832	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	2349	-0-	-8222	-0-	78	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	1745	-0-	-8144	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7250	-0-	-3104	-0-	243	1	7007	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9317	-0-	-643	-0-	803	1	8514	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9201	-0-	-967	-0-	988	1	8213	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	113	1	3238	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	105	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2802	-0-	-1403	-0-	96	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2167	-0-	-2328	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1746	-0-	-1794	-0-	59	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	1561	-0-	-1787	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	488	1	4885	3	N	-0-					-0-
*02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	500	1	5516	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5093	-0-	1993	1993	513	1	4580	3	N	-0-					-0-
04	6616	X	4623	-0-	-1993	-0-	283	1	2	2	N	-0-					-0-
							4338	3									
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	28	1	5297	3	N	60					60
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	9889	X	9224	-0-	-665	-0-	361	1	8780	3	N	75					104
							83	9									
01	9889	X	9225	-0-	-664	-0-	356	1	8804	3	N	59					163
							65	9									
02	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	331	1	8277	3	N	31	167	1			27
							34	9									
03	9610	X	9383	-0-	-227	-0-	356	1	8973	3	N	49					76
							54	9									
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	355	1	9029	3	N	70	107	1			39
							77	9									
*05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	383	1	9624	3	N	90					129
							99	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

12	12400	X	11458	-0-	-942	-0-	373	1	11085	2	N	-0-					-0-
*01	12400	X	7516	-0-	-4884	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
*02	11600	X	7614	-0-	-3986	-0-	256	1	7358	2	N	-0-					-0-
*03	12400	X	1501	-0-	-10899	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
*04	12000	X	5173	-0-	-6827	-0-	641	1	4532	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	3105	-0-	-8365	-0-	441	1	2664	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

12	11625	X	11189	-0-	-436	-0-	320	1	10869	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10369	-0-	-1256	-0-	313	1	10056	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	9567	-0-	-1279	-0-	254	1	9313	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10100	-0-	-1494	-0-	260	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9704	-0-	-1336	-0-	288	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10069	-0-	-1122	-0-	273	1	9796	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	271	1	9195	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8893	-0-	-376	-0-	268	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8172	-0-	-499	-0-	217	1	7955	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	235	1	8897	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	259	1	8492	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	248	1	8856	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

12	8928	X	8651	-0-	-277	-0-	291	1	8360	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8820	-0-	-77	-0-	294	1	8526	2	N	-0-					-0-
02	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	284	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8491	-0-	-251	-0-	284	1	8207	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8544	-0-	-6	-0-	288	1	8256	2	N	-0-					-0-
*05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	336	1	9621	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
12	6386	X	4918	-0-	-1468	-0-	1216	1	3701	3	Y	1	49	1			80
							1	9									
01	6386	X	5443	-0-	-943	-0-	1247	1	4188	3	Y	7					87
							8	9									
02	5974	X	5564	-0-	-410	-0-	1183	1	4375	3	Y	5					92
							6	9									
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	1269	1	4871	3	Y	29					121
							32	9									
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1233	1	4815	3	Y	9					130
							10	9									
*05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	Y	29	126	1			33
							32	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
12	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	218	1	5442	3	N	-0-					59
01	6107	X	5733	-0-	-374	-0-	216	1	5517	3	N	-0-					59
02	5684	X	5335	-0-	-349	-0-	196	1	5047	3	N	84					143
							92	9									
03	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	211	1	5486	3	N	46					189
							51	9									
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	216	1	5460	3	N	13					202
							14	9									
*05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	222	1	5605	3	N	38	162	1			78
							42	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
12	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	363	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10900	-0-	-1500	-0-	361	1	10539	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	11314	-0-	-286	-0-	383	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	9871	-0-	-2529	-0-	334	1	9537	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10733	-0-	-637	-0-	367	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10439	-0-	-1651	-0-	357	1	10082	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		457	-0-	457	458	168	1	289	3	N	-0-					-0-
03	5634	X	5176	-0-	-458	-0-	315	1	4861	3	N	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			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
12	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	200	1	5948	2	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	228	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5712	-0-	-639	-0-	194	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5910	-0-	-879	-0-	200	1	5710	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5871	-0-	-729	-0-	202	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	207	1	5832	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
12	4836	X	3801	-0-	-1035	-0-	89	1	3712	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	86	1	3618	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3486	-0-	-574	-0-	82	1	3404	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3449	-0-	-891	-0-	78	1	3371	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	2721	-0-	-1449	-0-	86	1	2635	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	98	1	2855	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 #: 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
*11	2760	X	2153	-0-	-607	-0-	73	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	478	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	967	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2982	-0-	82	82	886	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3163	-0-	63	145	945	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1834	-0-	-1016	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1480	-0-	-1465	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-

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
12	0	W	9882	-0-	9882	9882	888	1	8994	2	N	-0-					-0-
01	0	W	9160	-0-	9160	19042	871	1	8289	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	8621	-0-	8621	27663	820	1	7801	2	N	-0-					-0-
03	0	W	8715	-0-	8715	36378	861	1	7854	2	N	-0-					-0-
*04	44473	X	8095	-0-	-36378	-0-	820	1	7275	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8449	-0-	-1440	-0-	857	1	7592	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 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
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	140	1	5847	3	N	-0-					-0-
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	147	1	6153	3	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	124	1	5281	3	N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	122	1	5444	3	N	-0-					-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	120	1	5391	3	N	-0-					-0-
*05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	135	1	6002	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 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
12	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	153	1	5186	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5270	-0-	-527	-0-	159	1	5111	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4596	-0-	-479	-0-	122	1	4474	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	132	1	4973	2	N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	161	1	5282	2	N	-0-					-0-
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	156	1	5562	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 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
12	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	197	1	4982	3	N	31					135
							34	9									
01	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	193	1	4918	3	N	29	51	1			113
							32	9									
02	4959	X	4739	-0-	-220	-0-	175	1	4561	3	N	3					116
							3	9									
03	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	171	1	4591	3	N	-0-					116
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					116
05	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	171	1	4508	3	N	-0-					116

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 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
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	234	1	2982	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5063	-0-	1963	1963	335	1	4728	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3900	-0-	1000	2963	241	1	3659	3	N	-0-					-0-
03	6015	X	3052	-0-	-2963	-0-	114	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	336	1	6692	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 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
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	3	N	-0-			-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3401	3	N	-0-			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	728	1	5472	3	N	-0-			-0-
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	661	1	6807	3	N	-0-			-0-
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	552	1	3747	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 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
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-			-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-			-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
03	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
04	3750	X	2617	-0-	-1133	-0-	2617	3			N	-0-			-0-
05	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3			N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 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
12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	254	1	8631	2	N	-0-			-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	263	1	8472	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7476	-0-	-644	-0-	198	1	7278	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8372	-0-	-308	-0-	216	1	8156	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	8041	-0-	-359	-0-	238	1	7803	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	223	1	7959	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10052	-0-	-1418	-0-	327	1	9725	2	N	-0-			-0-
01	11470	X	10021	-0-	-1449	-0-	330	1	9691	2	N	-0-			-0-
02	10730	X	9298	-0-	-1432	-0-	316	1	8982	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9941	-0-	-1529	-0-	336	1	9605	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	9657	-0-	-483	-0-	332	1	9325	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9832	-0-	-212	-0-	337	1	9495	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 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
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	190	1	7558	3	N	-0-			-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	183	1	7467	3	N	-0-			-0-
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	169	1	6956	3	N	-0-			-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	174	1	7306	3	N	-0-			-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	168	1	7018	3	N	-0-			-0-
*05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	164	1	6984	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
12	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	303	1	7771	3	Y	-0-					-0-
01	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	315	1	8206	3	Y	-0-					-0-
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	286	1	7625	3	Y	20					20
							22	9									
03	8122	X	7982	-0-	-140	-0-	284	1	7698	3	Y	-0-					20
04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	272	1	7378	3	Y	-0-					20
05	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	285	1	7610	3	Y	-0-					20

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
12	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	120	1	4071	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	124	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3895	-0-	-20	-0-	103	1	3792	2	N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	112	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	122	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	113	1	4051	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 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
12	12369	X	11887	-0-	-482	-0-	387	1	11500	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11772	-0-	-628	-0-	387	1	11385	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	11053	-0-	-547	-0-	375	1	10678	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11573	-0-	-827	-0-	392	1	11181	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10794	-0-	-696	-0-	371	1	10423	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	10985	-0-	-888	-0-	376	1	10609	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 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
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	3	N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	3	N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	707	1	2890	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	732	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	700	-0-	-2330	-0-	700	1			N	-0-					-0-
05	3131	X	1003	-0-	-2128	-0-	720	1	283	3	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
12	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	512	1	13558	3	Y	-0-					-0-
01	13981	X	13875	-0-	-106	-0-	497	1	13378	3	Y	-0-					-0-
02	13079	X	12839	-0-	-240	-0-	453	1	12386	3	Y	-0-					-0-
03	13981	X	13545	-0-	-436	-0-	467	1	13078	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13116	-0-	-414	-0-	455	1	12661	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	13653	-0-	-328	-0-	478	1	13175	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
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	290	1	7593	3	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	281	1	7375	3	Y	-0-					-0-
02	7540	X	7212	-0-	-328	-0-	259	1	6944	3	Y	8					8
							9	9									
03	8060	X	6882	-0-	-1178	-0-	244	1	6638	3	Y	-0-					8
04	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	241	1	6542	3	Y	-0-					8
05	7874	X	6878	-0-	-996	-0-	244	1	6634	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 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
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	196	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	204	1	6556	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6223	-0-	-128	-0-	165	1	6058	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6707	-0-	-82	-0-	173	1	6534	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	191	1	6236	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	180	1	6448	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

*11	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	445	1	12671	2	N	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	441	1	12667	2	N	-0-					-0-
01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	405	1	11752	2	N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	374	1	10592	2	N	-0-					-0-
03	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	390	1	11259	2	N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	349	1	10019	2	N	-0-					-0-
*05	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	393	1	11267	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1388	1	3802	3	Y	55	131	1			14
							61	9									
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1299	1	3653	3	Y	8					22
							9	9									
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	1285	1	3285	3	Y	24					46
							26	9									
03	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	1332	1	2415	3	Y	37					83
							41	9									
04	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	1330	1	3449	3	Y	29					112
							32	9									
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	1369	1	3389	3	Y	27	100	1			39
							30	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

12	11160	X	10719	-0-	-441	-0-	256	1	10463	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	10963	-0-	-693	-0-	258	1	10705	3	N	-0-					-0-
02	10904	X	10829	-0-	-75	-0-	251	1	10578	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	10559	-0-	-1097	-0-	237	1	10322	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10701	-0-	-129	-0-	243	1	10458	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11072	-0-	-491	-0-	251	1	10821	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 #: 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
12	8246	X	7553	-0-	-693	-0-	179	1	7374	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	7645	-0-	-601	-0-	179	1	7466	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7247	-0-	-467	-0-	165	1	7082	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7552	-0-	-601	-0-	169	1	7383	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7518	-0-	-102	-0-	241	1	7277	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7429	-0-	-321	-0-	166	1	7263	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 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
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	181	1	6135	2	N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	2	N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	150	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	160	1	6065	2	N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	180	1	5881	2	N	-0-					-0-
*05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	171	1	6096	2	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
12	2604	N	1451	-0-	-1153	-0-	47	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	977	-0-	-386	-0-	33	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	874	-0-	-583	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	723	-0-	-747	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	8937	-0-	-580	-0-	255	1	8682	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	271	1	8715	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	8519	-0-	-181	-0-	226	1	8293	2	N	-0-					-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	245	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8711	-0-	-289	-0-	258	1	8453	2	N	-0-					-0-
*05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	254	1	9103	2	N	-0-					-0-

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
12	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	148	1	5033	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	155	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4773	-0-	-99	-0-	127	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	132	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	147	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	140	1	4980	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
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	Y	-0-					-0-
01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	348	1	9311	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7665	-0-	-20	-0-	273	1	7392	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	280	1	7797	3	Y	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	343	1	9365	3	Y	-0-					-0-
*05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	304	1	8252	3	Y	-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
12	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	440	1	4691	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	357	1	4731	2	N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	359	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	302	1	4562	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	359	1	4250	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	330	1	3973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	730	1	3379	2	N	-0-					-0-
*01	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	483	1	2509	2	N	-0-					-0-
*02	8990	X	2843	-0-	-6147	-0-	516	1	2327	2	N	-0-					-0-
*03	9610	X	6239	-0-	-3371	-0-	695	1	5544	2	N	-0-					-0-
*04	9300	X	6989	-0-	-2311	-0-	450	1	6539	2	N	-0-					-0-
*05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	522	1	6237	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
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	83	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	78	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	61	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	69	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	72	1	2369	2	N	-0-					-0-
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	73	1	2631	2	N	-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
12	20429	X	19008	-0-	-1421	-0-	622	1	18386	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	19265	-0-	-1164	-0-	635	1	18630	2	N	-0-					-0-
02	19111	X	18183	-0-	-928	-0-	619	1	17564	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	18516	-0-	-1851	-0-	628	1	17888	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	18104	-0-	-796	-0-	622	1	17482	2	N	-0-					-0-
*05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	673	1	18990	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
*11	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	646	1	18386	2	N	-0-					-0-
12	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	644	1	18503	2	N	-0-					-0-
*01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	631	1	18291	2	N	-0-					-0-
02	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	619	1	17532	2	N	-0-					-0-
03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	639	1	18440	2	N	-0-					-0-
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	626	1	17973	2	N	-0-					-0-
*05	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	621	1	17804	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9765	X	9623	-0-	-142	-0-	275	1	9348	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	274	1	8824	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8677	-0-	-429	-0-	230	1	8447	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9369	-0-	-365	-0-	241	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	270	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9570	-0-	-40	-0-	260	1	9310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 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
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	223	1	5922	3	N	-0-					-0-
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	240	1	6433	3	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	201	1	5514	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	192	1	5305	3	N	-0-					-0-
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	215	1	5833	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 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
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	341	1	8271	3	N	58	182	1			53
							64	9									
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	336	1	8244	3	N	51					104
							56	9									
02	8178	X	8010	-0-	-168	-0-	307	1	7661	3	N	38					142
							42	9									
03	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	313	1	7955	3	N	30					172
							33	9									
04	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	301	1	7582	3	N	2					174
							2	9									
05	8680	X	8068	-0-	-612	-0-	308	1	7758	3	N	2	89	1			87
							2	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 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
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	276	1	7159	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7336	-0-	-135	-0-	267	1	7069	3	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6924	-0-	-65	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	257	1	7001	3	Y	5					5
							6	9									
04	7230	X	6874	-0-	-356	-0-	246	1	6628	3	Y	-0-					5
05	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	255	1	6885	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 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
12	11718	X	9274	-0-	-2444	-0-	742	1	8532	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	9123	-0-	-2657	-0-	715	1	8408	3	N	-0-					-0-
02	11020	X	10369	-0-	-651	-0-	751	1	9618	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11728	-0-	-52	-0-	804	1	10924	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	720	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9326	-0-	-1772	-0-	772	1	8554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	26	1	3197	3	N	2					15
							2	9									
01	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	22	1	2605	3	N	3					18
							3	9									
*02	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	13	1	2191	3	N	3					21
							3	9									
03	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	14	1	2390	3	N	1					22
							1	9									
04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	13	1	1	2	N	-0-					22
							2474	3									
05	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	11	1	2208	3	N	3					25
							3	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1318	1	6864	3	N	-0-					-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1340	1	6431	3	N	-0-					-0-
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	1329	1	6843	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	5268	-0-	-1862	-0-	1314	1	3954	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1244	1	6406	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

12	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	125	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	120	1	5011	3	N	-0-					-0-
02	4959	X	4770	-0-	-189	-0-	108	1	4662	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	110	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4964	-0-	-166	-0-	110	1	4854	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	111	1	5020	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

12	5301	X	4611	-0-	-690	-0-	94	1	4517	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5029	-0-	-272	-0-	106	1	4923	3	N	-0-					-0-
02	4959	X	4776	-0-	-183	-0-	100	1	4676	3	N	-0-					-0-
*03	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	106	1	4973	3	N	-0-					-0-
*04	5130	X	4680	-0-	-450	-0-	95	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4771	-0-	-344	-0-	96	1	4675	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

12	8928	X	8103	-0-	-825	-0-	264	1	7839	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8720	-0-	-425	-0-	288	1	8432	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7983	-0-	-572	-0-	272	1	7711	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8402	-0-	-743	-0-	286	1	8116	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7649	-0-	-781	-0-	265	1	7384	2	N	-0-					-0-
*05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	327	1	9169	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	935	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	930	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	876	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	924	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	909	1	3352	2	N	-0-					-0-
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	884	1	2632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	67	1	9033	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9040	-0-	-384	-0-	69	1	8971	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8248	-0-	-568	-0-	44	1	8204	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8554	-0-	-870	-0-	45	1	8509	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8146	3									
05	9114	X	8361	-0-	-753	-0-	40	1	8321	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
12	10323	X	5591	-0-	-4732	-0-	1116	1	4475	3	N	-0-					-0-
01	5363	X	4341	-0-	-1022	-0-	1106	1	3235	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	1018	-0-	-2926	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
*03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	414	-0-	-5166	-0-	414	1			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 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
12	4898	X	3437	-0-	-1461	-0-	130	1	3285	3	N	20	38	1			99
							22	9									
01	4898	X	3607	-0-	-1291	-0-	137	1	3453	3	N	15					114
							17	9									
02	4582	X	3148	-0-	-1434	-0-	117	1	3018	3	N	12					126
							13	9									
03	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	141	1	3660	3	N	18					144
							20	9									
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	147	1	3801	3	N	15					159
							17	9									
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	158	1	4045	3	N	2					161
							2	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 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
12	11532	X	10779	-0-	-753	-0-	409	1	10253	3	Y	106	178	1			42
							117	9									
01	11532	X	9437	-0-	-2095	-0-	354	1	9035	3	Y	44					86
							48	9									
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	394	1	10322	3	Y	55					141
							61	9									
03	11005	X	10476	-0-	-529	-0-	380	1	10056	3	Y	36					177
							40	9									
04	10650	X	10176	-0-	-474	-0-	372	1	9759	3	Y	41					218
							45	9									
05	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	406	1	10051	3	Y	38	190	1			66
							42	9									

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
*12	7440	X	6381	-0-	-1059	-0-	579	1	5802	2	N	-0-					-0-
*01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	483	1	5979	2	N	-0-					-0-
*02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	605	1	6729	2	N	-0-					-0-
*03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	631	1	7468	2	N	-0-					-0-
*04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	908	1	10891	2	N	-0-					-0-
*05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	869	1	8963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

12	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	764	1	21940	2	N	-0-			-0-
01	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	872	1	25274	2	N	-0-			-0-
02	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	745	1	21114	2	N	-0-			-0-
03	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	733	1	21149	2	N	-0-			-0-
04	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	714	1	20509	2	N	-0-			-0-
*05	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	725	1	20761	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

*12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	541	1	15554	2	N	-0-			-0-
01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	527	1	15282	2	N	-0-			-0-
02	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	473	1	13395	2	N	-0-			-0-
03	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	458	1	13228	2	N	-0-			-0-
04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	413	1	11873	2	N	-0-			-0-
*05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	405	1	11607	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	N	-0-			-0-
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2890	3	N	-0-			-0-
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	3	N	-0-			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	82	1	2486	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2238	3	N	-0-			-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2326	3	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	17	1	2101	3	N	-0-			13
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	2093	3	N	2			15
							2	9							
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	11	1	1847	3	N	37			52
							41	9							
03	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	11	1	1971	3	N	-0-			52
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	9	1	1	2	N	-0-			52
							1612	3							
05	2015	N	803	-0-	-1212	-0-	4	1	799	3	N	-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	254	1	7350	2	N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	224	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	219	1	6329	2	N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
*05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	216	1	6175	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

*12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	436	1	3127	2	N	-0-					-0-
*02	5771	X	920	-0-	-4851	-0-	578	1	342	2	N	-0-					-0-
*03	6169	X	1126	-0-	-5043	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-					-0-
*05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	723	1	5782	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

12	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	177	1	5078	2	N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	188	1	5461	2	N	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	192	1	5521	2	N	-0-					-0-
*05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	195	1	5599	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

12	5239	X	4677	-0-	-562	-0-	173	1	4491	3	Y	12	30	1			-0-
							13	9									
01	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	177	1	4671	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4605	-0-	-296	-0-	164	1	4441	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	165	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	164	1	4478	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	171	1	4633	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	168	1	6853	3	N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	139	1	5797	3	N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	185	1	5520	3	N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	130	1	5713	3	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	135	1	4037	3	N	-0-					-0-
*05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	233	1	6869	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

12	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	124	1	5096	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	125	1	5283	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5040	-0-	-93	-0-	115	1	4925	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4861	-0-	-626	-0-	108	1	4753	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5076	-0-	-234	-0-	163	1	4913	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	109	1	4754	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 WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 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
12	6727	X	5747	-0-	-980	-0-	149	1	5598	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	145	1	5473	3	N	-0-					-0-
*02	5916	X	5282	-0-	-634	-0-	132	1	5150	3	N	-0-					-0-
*03	6324	X	5253	-0-	-1071	-0-	132	1	5121	3	N	-0-					-0-
*04	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	185	1	5028	3	N	-0-					-0-
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	185	1	5556	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 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
12	7905	X	7794	-0-	-111	-0-	262	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6854	-0-	-1144	-0-	229	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	381	1	10785	2	N	-0-					-0-
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	489	1	14110	2	N	-0-					-0-
04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	490	1	14083	2	N	-0-					-0-
*05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	507	1	14516	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 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
*11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	284	1	8070	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8496	-0-	-1548	-0-	286	1	8210	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8776	-0-	-1268	-0-	293	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	317	1	8992	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6613	-0-	-2966	-0-	221	1	6392	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	5880	-0-	-2610	-0-	198	1	5682	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	6263	-0-	-3688	-0-	211	1	6052	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 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
12	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	65	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	70	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2415	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
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	298	1	10129	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	230	1	7382	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6538	-0-	-770	-0-	173	1	6365	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7014	-0-	-798	-0-	181	1	6833	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	205	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6942	-0-	-870	-0-	189	1	6753	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	134	1	5421	3	N	-0-					-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	132	1	5467	3	N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	115	1	4857	3	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	107	1	4671	3	N	-0-					-0-
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	103	1	4410	3	N	-0-					-0-
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

12	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	289	1	3080	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	227	1	3011	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	1820	-0-	-1718	-0-	135	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	952	-0-	-2830	-0-	59	1	893	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	617	-0-	-3043	-0-	48	1	569	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	204	-0-	-3175	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	220	1	7486	2	N	-0-			-0-
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	226	1	7268	2	N	-0-			-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	207	1	7608	2	N	-0-			-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	249	1	9401	2	N	-0-			-0-
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	292	1	9572	2	N	-0-			-0-
*05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	303	1	10833	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	203	1	8312	3	N	-0-			-0-
01	8308	X	6969	-0-	-1339	-0-	166	1	6803	3	N	-0-			-0-
02	7772	X	6595	-0-	-1177	-0-	154	1	6441	3	N	-0-			-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	192	1	8471	3	N	-0-			-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	192	1	8415	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	179	1	7875	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

12	961	X	939	-0-	-22	-0-	24	1	915	3	N	-0-			-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	N	-0-			-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	74	1	3124	3	N	-0-			-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	70	1	3053	3	N	-0-			-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	65	1	2688	3	N	-0-			-0-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	64	1	2822	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

12	6572	X	6305	-0-	-267	-0-	6305	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	3			N	-0-			-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-			-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-			-0-
05	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	586	1	16841	2	N	-0-			-0-
01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	601	1	17411	2	N	-0-			-0-
02	15602	X	15405	-0-	-197	-0-	525	1	14880	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	16096	-0-	-1171	-0-	539	1	15557	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	14777	-0-	-1933	-0-	497	1	14280	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	14753	-0-	-2514	-0-	498	1	14255	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 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
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	294	1	9996	2	N	-0-					-0-
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	297	1	9570	2	N	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	253	1	9284	2	N	-0-					-0-
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	274	1	10341	2	N	-0-					-0-
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-					-0-
*05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	304	1	10900	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	84	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	93	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3031	-0-	-101	-0-	80	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	91	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-					-0-
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1078	1	8798	3	N	-0-					-0-
01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1053	1	7644	3	N	-0-					-0-
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	915	1	6360	3	N	-0-					-0-
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	1113	1	10514	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	683	1	8137	3	N	-0-					-0-
*05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	746	1	5452	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

*11	11640	X	11406	-0-	-234	-0-	387	1	11019	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11458	-0-	-570	-0-	385	1	11073	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11812	-0-	-216	-0-	394	1	11418	2	N	-0-					-0-
02	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	379	1	10726	2	N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	399	1	11522	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	386	1	11074	2	N	-0-					-0-
*05	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	417	1	11956	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

12	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	226	1	5795	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5835	-0-	-489	-0-	214	1	5621	3	Y	-0-					-0-
02	5887	X	5549	-0-	-338	-0-	200	1	5349	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5970	-0-	-44	-0-	208	1	5762	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5553	-0-	-267	-0-	198	1	5355	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	203	1	5571	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

12	12989	X	12977	-0-	-12	-0-	318	1	12659	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12138	-0-	-727	-0-	294	1	11844	3	N	-0-					-0-
02	12354	X	11784	-0-	-570	-0-	280	1	11504	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	12516	-0-	-690	-0-	288	1	12228	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12101	-0-	-679	-0-	283	1	11818	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12237	-0-	-752	-0-	281	1	11956	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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	129	1	3524	3	N	-0-					38
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3827	3	N	-0-					38
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	3	N	-0-					38
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	-0-					38
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	144	1	3693	3	N	-0-					38
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3348	3	N	-0-					38
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	147	1	3677	3	N	37					75
							41	9									
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	173	1	4305	3	N	24	46	1			53
							26	9									
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	3	N	35					88
							39	9									
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	119	1	3119	3	Y	2	79	1			11
							2	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	-0-					11
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	136	1	3547	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 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
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	29	1	3524	3	N	1					106
							1	9									
01	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	29	1	3431	3	N	77	55	1			128
							85	9									
02	3335	X	3153	-0-	-182	-0-	18	1	3091	3	N	40	155	1			13
							44	9									
03	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	18	1	3087	3	N	-0-					13
04	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	17	1	2	2	N	-0-					13
							3178	3									
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	18	1	3327	3	N	-0-					13

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
*11	17280	X	14799	-0-	-2481	-0-	502	1	14297	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	15039	-0-	-2445	-0-	506	1	14533	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	15015	-0-	-2345	-0-	501	1	14514	2	N	-0-					-0-
02	15805	X	13620	-0-	-2185	-0-	464	1	13156	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14567	-0-	-654	-0-	488	1	14079	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	14289	-0-	-441	-0-	481	1	13808	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14593	-0-	-442	-0-	492	1	14101	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
12	31434	X	30841	-0-	-593	-0-	692	1	30149	2	N	-0-					-0-
01	31434	X	30371	-0-	-1063	-0-	1013	1	29358	2	N	-0-					-0-
02	30392	X	27158	-0-	-3234	-0-	926	1	26232	2	N	-0-					-0-
03	32488	X	27922	-0-	-4566	-0-	935	1	26987	2	N	-0-					-0-
04	31590	X	26300	-0-	-5290	-0-	885	1	25415	2	N	-0-					-0-
05	30845	X	27133	-0-	-3712	-0-	915	1	26218	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
12	17174	X	11348	-0-	-5826	-0-	382	1	10966	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	16326	-0-	-848	-0-	544	1	15782	2	N	-0-					-0-
02	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	610	1	17280	2	N	-0-					-0-
03	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	645	1	18623	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	577	1	16583	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	16170	-0-	-1004	-0-	545	1	15625	2	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 #: 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
12	18817	X	14842	-0-	-3975	-0-	499	1	14343	2	N	-0-			-0-
01	18817	X	16801	-0-	-2016	-0-	560	1	16241	2	N	-0-			-0-
02	17342	X	14993	-0-	-2349	-0-	511	1	14482	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	15438	-0-	-3100	-0-	517	1	14921	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14689	-0-	-1571	-0-	494	1	14195	2	N	-0-			-0-
05	16802	X	15847	-0-	-955	-0-	534	1	15313	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	612	1	17592	2	N	-0-			-0-
01	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	617	1	17881	2	N	-0-			-0-
02	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	580	1	16440	2	N	-0-			-0-
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	540	1	15598	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	9823	-0-	-5207	-0-	331	1	9492	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	12964	-0-	-2567	-0-	437	1	12527	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

12	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	758	1	7081	3	N	-0-			-0-
01	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	746	1	6561	3	N	-0-			-0-
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	721	1	12746	3	N	-0-			-0-
03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	775	1	10705	3	N	-0-			-0-
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	750	1	6595	3	N	-0-			-0-
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	775	1	5549	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	367	1	13573	3	N	-0-			-0-
01	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	12	1	13410	3	N	-0-			-0-
*02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	3			N	-0-			-0-
03	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-			-0-
04	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	3			N	-0-			-0-
*05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

12	8649	X	8228	-0-	-421	-0-	1164	1	7064	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7103	-0-	-1546	-0-	762	1	6341	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	7641	-0-	-160	-0-	1095	1	6546	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	1150	1	6759	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	1119	1	6272	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	1142	1	6016	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-			-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-			-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-			-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 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
12	7471	X	7185	-0-	-286	-0-	205	1	6980	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6869	-0-	-664	-0-	207	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6445	-0-	-602	-0-	171	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	181	1	6855	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6512	-0-	-568	-0-	193	1	6319	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	192	1	6878	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	43	1	5493	3	Y	-0-					44
01	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	44	1	5376	3	Y	-0-					44
02	5307	X	5043	-0-	-264	-0-	29	1	4980	3	Y	31					75
							34	9									
03	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	30	1	5234	3	Y	10					85
							11	9									
04	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	27	1	2	2	Y	1					86
							5145	3	1	9							
05	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	27	1	5230	3	Y	-0-					86

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 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
12	16213	X	15510	-0-	-703	-0-	443	1	15067	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	15092	-0-	-1121	-0-	455	1	14637	2	N	-0-					-0-
*02	14558	X	13785	-0-	-773	-0-	365	1	13420	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14855	-0-	-707	-0-	383	1	14472	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13006	-0-	-2054	-0-	386	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	13368	-0-	-2132	-0-	364	1	13004	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	328	1	8159	3	Y	-0-	14	1			36
01	8804	X	8580	-0-	-224	-0-	328	1	8167	3	Y	77	78	1			35
							85	9									
02	8236	X	7948	-0-	-288	-0-	297	1	7597	3	Y	49	66	1			18
							54	9									
03	8804	X	8510	-0-	-294	-0-	316	1	8111	3	Y	75	3	1			90
							83	9									
04	8430	X	8384	-0-	-46	-0-	315	1	8044	3	Y	23	106	1			7
							25	9									
*05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	334	1	8532	3	Y	44	51	1			-0-
							48	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 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
12	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	203	1	6898	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	211	1	6803	2	N	-0-					-0-
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	176	1	6467	2	N	-0-					-0-
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	189	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7030	-0-	-69	-0-	191	1	6839	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 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
12	7285	X	7242	-0-	-43	-0-	207	1	7035	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	212	1	6819	2	N	-0-					-0-
*02	6757	X	6508	-0-	-249	-0-	173	1	6335	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7214	-0-	-40	-0-	186	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6889	-0-	-365	-0-	187	1	6702	2	N	-0-					-0-

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
12	12307	X	12039	-0-	-268	-0-	344	1	11695	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	12165	-0-	-142	-0-	366	1	11799	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	11361	-0-	-7	-0-	301	1	11060	2	N	-0-					-0-
03	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	316	1	11934	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10494	-0-	-1266	-0-	311	1	10183	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12035	-0-	-117	-0-	327	1	11708	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 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
12	8060	X	4868	-0-	-3192	-0-	114	1	4754	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	5416	-0-	-2644	-0-	126	1	5290	3	N	-0-					-0-
02	7337	X	4890	-0-	-2447	-0-	114	1	4776	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	5643	-0-	-2200	-0-	124	1	5519	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	4973	-0-	-1447	-0-	110	1	4863	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5183	-0-	-242	-0-	114	1	5069	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 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
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	246	1	8368	2	N	-0-					-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	267	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	209	1	7682	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7566	-0-	-897	-0-	195	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7713	-0-	-477	-0-	229	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7746	-0-	-717	-0-	211	1	7535	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 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
12	1705	X	580	-0-	-1125	-0-	580	1			Y	-0-					38
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	658	1	2241	3	Y	-0-					38
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	712	1	2860	3	Y	-0-					38
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	3	Y	-0-					38
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	734	1	1	2	Y	-0-					38
							2604	3									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

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

12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	892	1	5011	3	N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	893	1	4631	3	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	807	1	3621	3	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	630	1	4551	3	N	-0-					-0-
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	306	1	4842	3	N	-0-					-0-
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	349	1	5958	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

12	7409	X	6690	-0-	-719	-0-	217	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	261	1	7602	2	N	-0-					-0-
*02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	257	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	264	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7222	-0-	-398	-0-	248	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7612	-0-	-479	-0-	262	1	7350	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	424	1	12183	2	N	-0-					-0-
01	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	421	1	12190	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	11479	-0-	-295	-0-	391	1	11088	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	12162	-0-	-424	-0-	407	1	11755	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	12041	-0-	-139	-0-	405	1	11636	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	12387	-0-	-199	-0-	418	1	11969	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

12	11625	X	6290	-0-	-5335	-0-	212	1	6078	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	3535	-0-	-8059	-0-	118	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	1478	-0-	-9397	-0-	50	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	1315	-0-	-10372	-0-	44	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	1354	-0-	-9956	-0-	46	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	2902	-0-	-3391	-0-	98	1	2804	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

12	6479	X	2025	-0-	-4454	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	2135	-0-	-4344	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	1552	-0-	-4509	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	2585	-0-	-2375	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	28	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	29	1	959	2	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	904	2	N	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	25	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-					-0-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

12	7533	X	6888	-0-	-645	-0-	232	1	6656	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7127	-0-	-344	-0-	238	1	6889	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	6595	-0-	-336	-0-	225	1	6370	2	N	-0-					-0-
*03	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	236	1	6806	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6811	-0-	-89	-0-	229	1	6582	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	237	1	6784	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

12	8370	X	6698	-0-	-1672	-0-	225	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	248	1	7183	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	6505	-0-	-1383	-0-	222	1	6283	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7142	-0-	-1290	-0-	239	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	239	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6404	-0-	-1036	-0-	216	1	6188	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

12	8339	X	8104	-0-	-235	-0-	273	1	7831	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8202	-0-	-137	-0-	274	1	7928	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7709	-0-	-92	-0-	263	1	7446	2	N	-0-					-0-
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	336	1	9702	2	N	-0-					-0-
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	366	1	10519	2	N	-0-					-0-
*05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	369	1	10565	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	258	1	7426	2	N	-0-					-0-
01	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	350	1	10157	2	N	-0-					-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	467	1	13240	2	N	-0-					-0-
03	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	470	1	13574	2	N	-0-					-0-
04	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	422	1	12131	2	N	-0-					-0-
*05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	442	1	12658	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

12	13454	X	13355	-0-	-99	-0-	327	1	13028	3	N	-0-					-0-
01	13454	X	13213	-0-	-241	-0-	319	1	12894	3	N	-0-					-0-
02	12586	X	12158	-0-	-428	-0-	288	1	11870	3	N	-0-					-0-
03	13454	X	13307	-0-	-147	-0-	310	1	12997	3	N	-0-					-0-
04	13020	X	12846	-0-	-174	-0-	298	1	12548	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	13266	-0-	-95	-0-	308	1	12958	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

12	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	315	1	9058	2	N	-0-					-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	318	1	9204	2	N	-0-					-0-
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	303	1	8585	2	N	-0-					-0-
*03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	315	1	9105	2	N	-0-					-0-
*04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	292	1	8373	2	N	-0-					-0-
*05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	294	1	8414	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
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					-0-
02	319	N	241	-0-	-78	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	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
12	9238	X	8843	-0-	-395	-0-	312	1	8531	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8822	-0-	-354	-0-	305	1	8517	3	N	-0-					-0-
02	8439	X	7730	-0-	-709	-0-	265	1	7465	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	7987	-0-	-879	-0-	263	1	7724	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7624	-0-	-926	-0-	253	1	7371	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	261	1	7507	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
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	5340	X	5107	-0-	-233	-0-	116	1	4991	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	115	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	124	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	122	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	127	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	130	1	5679	2	N	-0-					-0-
*05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	131	1	5706	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
12	30380	X	24678	-0-	-5702	-0-	830	1	23848	2	N	-0-					-0-
01	30380	X	10283	-0-	-20097	-0-	343	1	9940	2	N	-0-					-0-
02	28420	X	-0-	-0-	-28420	-0-					N	-0-					-0-
03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	1009	1	29118	2	N	-0-					-0-
04	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	1327	1	38103	2	N	-0-					-0-
*05	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	1227	1	35147	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	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 #: 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
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	460	1	6664	2	N	-0-					-0-
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1078	1	7890	2	N	-0-					-0-
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	930	1	5916	2	N	-0-					-0-
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1024	1	6295	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	979	1	5711	2	N	-0-					-0-
*05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1002	1	5617	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
12	11811	X	10917	-0-	-894	-0-	367	1	10550	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11150	-0-	-661	-0-	372	1	10778	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	9740	-0-	-1280	-0-	332	1	9408	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9858	-0-	-1054	-0-	330	1	9528	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	315	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9653	-0-	-1507	-0-	326	1	9327	2	N	-0-					-0-

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
12	19685	X	10191	-0-	-9494	-0-	542	1	9649	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	12078	-0-	-4135	-0-	553	1	11525	2	N	-0-					-0-
02	15167	X	9786	-0-	-5381	-0-	533	1	9253	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	7644	-0-	-6151	-0-	425	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	6395	-0-	-6685	-0-	355	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	6983	-0-	-5107	-0-	380	1	6603	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	10844	-0-	-1742	-0-	365	1	10479	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	365	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	9863	-0-	-1911	-0-	336	1	9527	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10483	-0-	-1142	-0-	351	1	10132	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9925	-0-	-1205	-0-	334	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8767	-0-	-2176	-0-	296	1	8471	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 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
*11	12810	X	12187	-0-	-623	-0-	414	1	11773	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12318	-0-	-640	-0-	414	1	11904	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12600	-0-	-296	-0-	420	1	12180	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11749	-0-	-315	-0-	401	1	11348	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12615	-0-	-188	-0-	422	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	12045	-0-	-135	-0-	405	1	11640	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11570	-0-	-1016	-0-	390	1	11180	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9406	-0-	-607	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9852	-0-	-161	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
02	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	4	2	9613	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9908	-0-	-384	-0-	9908	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-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 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
12	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	979	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	967	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4769	-0-	-45	-0-	951	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	1000	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	977	1	3683	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4438	-0-	-646	-0-	996	1	3442	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 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
12	6665	X	6226	-0-	-439	-0-	209	1	6017	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	209	1	6044	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	191	1	5408	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	197	1	5697	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	191	1	5495	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 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
12	14043	X	12718	-0-	-1325	-0-	428	1	12290	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	12631	-0-	-1040	-0-	421	1	12210	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	11555	-0-	-915	-0-	394	1	11161	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12112	-0-	-784	-0-	406	1	11706	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11996	-0-	-304	-0-	404	1	11592	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12089	-0-	-621	-0-	408	1	11681	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	166	1	4887	2	N	-0-					-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	171	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4652	-0-	-75	-0-	159	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	169	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	172	1	4808	2	N	-0-					-0-
*05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-					-0-

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
12	14291	X	13067	-0-	-1224	-0-	440	1	12627	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	13324	-0-	-781	-0-	444	1	12880	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	11459	-0-	-1707	-0-	391	1	11068	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	12491	-0-	-1583	-0-	418	1	12073	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12483	-0-	-417	-0-	420	1	12063	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12924	-0-	-406	-0-	436	1	12488	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
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	151	1	3820	3	N	-0-					33
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	150	1	3735	3	N	-0-					33
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	133	1	3482	3	N	-0-					33
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	141	1	3635	3	N	-0-					33
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	3	N	-0-					33
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	141	1	3590	3	N	46	49	1			30
							51	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 #: 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
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	179	1	7409	3	N	-0-					-0-
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	172	1	7245	3	N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	170	1	7141	3	N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	145	1	6414	3	N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	185	1	5616	3	N	-0-					-0-
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	141	1	4184	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
12	8928	X	2436	-0-	-6492	-0-	825	1	1611	3	Y	-0-					59
01	8928	X	5197	-0-	-3731	-0-	938	1	4259	3	Y	-0-					59
02	5829	X	877	-0-	-4952	-0-	731	1	146	3	Y	-0-					59
03	4402	X	1511	-0-	-2891	-0-	792	1	719	3	Y	-0-					59
04	5040	X	822	-0-	-4218	-0-	752	1	70	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	5208	X	1050	-0-	-4158	-0-	770	1	280	3	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
12	11749	X	10853	-0-	-896	-0-	365	1	10488	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10858	-0-	-891	-0-	362	1	10496	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	10111	-0-	-619	-0-	345	1	9766	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10787	-0-	-404	-0-	361	1	10426	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10357	-0-	-413	-0-	349	1	10008	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10638	-0-	-212	-0-	359	1	10279	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
12	3937	X	976	-0-	-2961	-0-	41	1	935	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	86	-0-	-3851	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	36	-0-	-3647	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	714	1	3294	2	N	-0-					-0-
*05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1051	1	3937	2	N	-0-					-0-

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
12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	249	1	10262	3	N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	258	1	10733	3	N	-0-					-0-
02	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	237	1	10103	3	N	-0-					-0-
*03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	239	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	325	1	9697	3	N	-0-					-0-
*05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	223	1	9755	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
*11	3000	N	3382	-0-	382	382	888	1	2494	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3448	-0-	348	730	549	1	2899	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4547	-0-	1447	2177	620	1	3927	2	N	-0-					-0-
*02	6398	X	4221	-0-	-2177	-0-	760	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	805	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	768	1	3136	2	N	-0-					-0-
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	760	1	2299	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 "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
12	15624	X	11962	-0-	-3662	-0-	402	1	11560	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	8599	-0-	-6963	-0-	287	1	8312	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	9042	-0-	-5516	-0-	308	1	8734	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15261	-0-	-301	-0-	511	1	14750	2	N	-0-					-0-
04	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	484	1	13888	2	N	-0-					-0-
*05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	506	1	14483	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
12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	334	1	9596	2	N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	383	1	11099	2	N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	382	1	10817	2	N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	393	1	11340	2	N	-0-					-0-
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	399	1	11449	2	N	-0-					-0-
*05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	406	1	11642	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
12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	258	1	7418	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	240	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	243	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7442	-0-	-122	-0-	249	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-					-0-
*05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	263	1	7547	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
12	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	1521	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	1169	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1424	1	4085	2	N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1579	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	1117	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4843	-0-	-1047	-0-	785	1	4058	2	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
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	448	1	12666	3	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	440	1	12715	3	N	-0-					-0-
02	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	353	1	10430	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	11497	-0-	-469	-0-	368	1	11129	3	N	-0-					-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	383	1	11470	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11805	-0-	-161	-0-	382	1	11423	3	N	-0-					-0-

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
12	8463	X	8347	-0-	-116	-0-	326	1	7960	3	N	55					85
							61	9									
01	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	321	1	7947	3	N	32					117
							35	9									
02	7917	X	7777	-0-	-140	-0-	296	1	7456	3	N	23					140
							25	9									
03	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	294	1	7461	3	N	88					228
							97	9									
04	8190	X	7463	-0-	-727	-0-	283	1	7169	3	N	10	187	1			51
							11	9									
05	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	286	1	7308	3	N	21					72
							23	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 #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 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
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	114	1	4794	3	N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	155	1	4731	3	N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	100	1	4383	3	N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	136	1	4157	3	N	-0-					-0-
*05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	135	1	4022	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 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
12	9362	X	9341	-0-	-21	-0-	312	1	9029	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	306	1	8628	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7802	-0-	-956	-0-	274	1	7528	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8031	-0-	-1331	-0-	293	1	7738	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	307	1	8214	2	N	-0-					-0-
*05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	386	1	10410	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	490	1	13547	3	N	-0-					-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	481	1	13619	3	N	-0-					-0-
02	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	439	1	12649	3	N	-0-					-0-
*03	13981	X	13584	-0-	-397	-0-	445	1	13139	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12844	-0-	-686	-0-	427	1	12417	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	439	1	12811	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 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
12	15004	X	14649	-0-	-355	-0-	566	1	14031	3	N	47	214	1			96
							52	9									
01	14942	X	14436	-0-	-506	-0-	549	1	13823	3	N	58					154
							64	9									
02	13833	X	13160	-0-	-673	-0-	492	1	12617	3	N	46					200
							51	9									
03	14663	X	14038	-0-	-625	-0-	520	1	13472	3	N	42					242
							46	9									
04	14190	X	13682	-0-	-508	-0-	511	1	13139	3	N	29	187	1			84
							32	9									
05	14663	X	13997	-0-	-666	-0-	529	1	13432	3	N	33					117
							36	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 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
12	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	306	1	6677	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7052	-0-	-1039	-0-	311	1	6741	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	4957	-0-	-2989	-0-	175	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7542	-0-	-952	-0-	334	1	7208	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	347	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6580	-0-	-457	-0-	294	1	6286	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 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
12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-					-0-
01	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
*02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
*05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 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
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16

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
12	13113	X	12946	-0-	-167	-0-	435	1	12511	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12739	-0-	-560	-0-	425	1	12314	2	N	-0-					-0-
02	12441	X	11797	-0-	-644	-0-	402	1	11395	2	N	-0-					-0-
03	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	467	1	13469	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12384	-0-	-336	-0-	417	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11411	-0-	-1547	-0-	385	1	11026	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 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
12	14415	X	12633	-0-	-1782	-0-	1325	1	11208	3	Y	91	88	1			83
							100	9									
01	14415	X	11518	-0-	-2897	-0-	450	1	11046	3	Y	20					103
							22	9									
02	13485	X	5227	-0-	-8258	-0-	201	1	5023	3	Y	3					106
							3	9									
03	13764	X	7811	-0-	-5953	-0-	299	1	7510	3	Y	2					108
							2	9									
04	13320	X	13109	-0-	-211	-0-	500	1	12583	3	Y	24					132
							26	9									
05	12648	X	10394	-0-	-2254	-0-	400	1	9983	3	Y	10					142
							11	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	17					54
01	T. A.		-0-	-0-	-336	-0-					N	1					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 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
12	7316	X	7135	-0-	-181	-0-	175	1	6960	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6983	-0-	-333	-0-	170	1	6813	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	6491	-0-	-353	-0-	159	1	6332	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6840	-0-	-476	-0-	159	1	6681	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	224	1	6363	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	231	1	6635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 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
12	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	278	1	7924	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	8935	-0-	-737	-0-	301	1	8634	3	N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	353	1	10441	3	N	-0-					-0-
03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	404	1	12092	3	N	-0-					-0-
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	410	1	12131	3	N	-0-					-0-
*05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	429	1	12681	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 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
12	11904	X	11169	-0-	-735	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11314	-0-	-900	-0-	11314	3			N	-0-					-0-
*02	11426	X	8162	-0-	-3264	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	9401	-0-	-2813	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	3			N	-0-					-0-
*05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 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
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	838	1	8923	2	N	-0-					-0-
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	666	1	8836	2	N	-0-					-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	676	1	8471	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	635	1	9685	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	797	1	9524	2	N	-0-					-0-
*05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	818	1	9718	2	N	-0-					-0-

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
12	8897	X	8618	-0-	-279	-0-	828	1	7790	3	N	-0-					10
01	8897	X	5039	-0-	-3858	-0-	810	1	4229	3	N	-0-					10
02	8265	X	3627	-0-	-4638	-0-	585	1	3042	3	N	-0-					10
03	8711	X	6172	-0-	-2539	-0-	674	1	5498	3	N	-0-					10
04	8430	X	7079	-0-	-1351	-0-	735	1	3	2	N	-0-					10
							6341	3									
05	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	801	1	7370	3	N	-0-					10

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
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2603	3	Y	-0-					22
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	136	1	2663	3	Y	-0-					22
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	122	1	2496	3	Y	-0-					22
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	125	1	2605	3	Y	-0-					22
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	3	Y	-0-					22
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 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
12	11129	X	9479	-0-	-1650	-0-	879	1	8600	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8471	-0-	-1108	-0-	855	1	7616	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7827	-0-	-728	-0-	797	1	7030	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	860	1	7802	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7816	-0-	-1364	-0-	821	1	6995	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8085	-0-	-1401	-0-	773	1	7312	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

12	12989	X	11460	-0-	-1529	-0-	87	1	11373	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	11406	-0-	-1583	-0-	89	1	11317	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	10674	-0-	-1477	-0-	59	1	10615	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	10819	-0-	-1767	-0-	59	1	10760	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10754	-0-	-346	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							10695	3									
05	11470	X	10616	-0-	-854	-0-	53	1	10563	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

12	10912	X	8941	-0-	-1971	-0-	301	1	8640	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9120	-0-	-1482	-0-	304	1	8816	2	N	-0-					-0-
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	350	1	9906	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	307	1	8856	2	N	-0-					-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	318	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	357	1	10239	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	132	1	5307	3	N	-0-					20
*07	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	138	1	5353	3	N	76	87	1			9
							84	9									
*08	5642	X	5622	-0-	-20	-0-	212	1	5410	3	N	-0-					9
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	228	1	6063	3	N	-0-					9
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6246	3	N	-0-					9
*11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	232	1	5821	3	N	-0-					9
*12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	226	1	5632	3	N	81					90
							89	9									
*01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	221	1	5570	3	N	58	139	1			9
							64	9									
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	196	1	5064	3	N	31					40
							34	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	211	1	5448	3	Y	-0-					40
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	203	1	5204	3	Y	-0-					40
*05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	212	1	5452	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

12	6417	X	5144	-0-	-1273	-0-	971	1	4173	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	988	1	4905	3	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5743	-0-	-260	-0-	937	1	4806	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	990	1	4883	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	951	1	4524	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	988	1	4776	3	Y	235	183	1			52
							259	9									

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

12	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	427	1	18610	2	N	-0-					-0-
01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	435	1	19131	2	N	-0-					-0-
02	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	417	1	17905	2	N	-0-					-0-
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	431	1	18886	2	N	-0-					-0-
04	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	396	1	17258	2	N	-0-					-0-
*05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	385	1	16729	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

12	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	95	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5688	-0-	-698	-0-	127	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5295	-0-	-534	-0-	120	1	5175	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5638	-0-	-35	-0-	126	1	5512	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	121	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

12	6789	X	6059	-0-	-730	-0-	198	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5485	-0-	-750	-0-	187	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	189	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4597	-0-	-1463	-0-	158	1	4439	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2740	-0-	-3522	-0-	94	1	2646	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

*12	13516	X	12684	-0-	-832	-0-	427	1	12257	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	13046	-0-	-470	-0-	435	1	12611	2	N	-0-					-0-
02	12644	X	11930	-0-	-714	-0-	407	1	11523	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11528	-0-	-1833	-0-	386	1	11142	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	12558	-0-	-72	-0-	423	1	12135	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12770	-0-	-281	-0-	431	1	12339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 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
12	1922	X	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1392	X	875	-0-	-517	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	4939	-0-	-2129	-0-	161	1	4778	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4415	-0-	-2653	-0-	146	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4975	-0-	-448	-0-	168	1	4807	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4920	-0-	-877	-0-	166	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	168	1	4705	2	N	-0-					-0-
*05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	184	1	5218	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 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
12	7998	X	7854	-0-	-144	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7395	-0-	-87	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6423	-0-	-1575	-0-	6423	3			N	-0-					-0-

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
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	675	1	4477	3	N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	680	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	638	1	3536	3	N	-0-					-0-
03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	380	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	652	1	1041	3	N	-0-					-0-
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	637	1	2737	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	1	8	3	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	667	1	947	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	711	1	2483	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2909	-0-	-91	3	477	1	2432	3	N	-0-					-0-
*05	761	N	758	-0-	-3	-0-	758	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 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
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1246	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1169	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	984	1	653	2	N	-0-					-0-
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1010	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
05	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 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
12	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	420	1	4449	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	346	1	4498	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4493	-0-	-350	-0-	330	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	304	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	374	1	4464	2	N	-0-					-0-
*05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	408	1	4809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 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
12	7037	X	1744	-0-	-5293	-0-	285	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	226	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	188	1	6909	2	N	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	200	1	7544	2	N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	7109	2	N	-0-					-0-
*05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	203	1	7277	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 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
*11	19680	X	18035	-0-	-1645	-0-	408	1	17627	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17671	-0-	-1425	-0-	396	1	17275	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	18258	-0-	-838	-0-	406	1	17852	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	17007	-0-	-857	-0-	387	1	16620	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	17638	-0-	-931	-0-	394	1	17244	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	377	1	16415	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	17209	-0-	-1050	-0-	387	1	16822	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 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
*11	13500	X	12461	-0-	-1039	-0-	282	1	12179	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12362	-0-	-1588	-0-	277	1	12085	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	11696	-0-	-2254	-0-	260	1	11436	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11614	-0-	-914	-0-	264	1	11350	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12403	-0-	-989	-0-	277	1	12126	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11795	-0-	-595	-0-	265	1	11530	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	262	1	11390	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 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
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	12834	-0-	-31	-0-	432	1	12402	2	N	-0-					-0-
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	430	1	12468	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	11460	-0-	-575	-0-	391	1	11069	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	12009	-0-	-856	-0-	402	1	11607	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11600	-0-	-850	-0-	390	1	11210	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11996	-0-	-869	-0-	405	1	11591	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 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
*12	12586	X	7560	-0-	-5026	-0-	281	1	7279	3	Y	-0-					10
*01	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	456	1	11929	3	Y	-0-					10
02	11339	X	11163	-0-	-176	-0-	399	1	10764	3	Y	-0-					10
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	409	1	11452	3	Y	-0-					10
04	12000	X	10649	-0-	-1351	-0-	366	1	10280	3	Y	3					13
							3	9									
05	12400	X	10959	-0-	-1441	-0-	382	1	10577	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 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
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	148	1	6048	3	N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	146	1	6032	3	N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	138	1	5568	3	N	-0-					-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	137	1	5922	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	132	1	5657	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	138	1	5830	3	N	-0-					-0-

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
12	9641	X	9033	-0-	-608	-0-	304	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9186	-0-	-455	-0-	306	1	8880	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8348	-0-	-584	-0-	285	1	8063	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8649	-0-	-837	-0-	290	1	8359	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8303	-0-	-637	-0-	279	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8534	-0-	-642	-0-	288	1	8246	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 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
12	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	425	1	10506	3	Y	67					67
							74	9									
01	10230	X	5228	-0-	-5002	-0-	197	1	5017	3	Y	13					80
							14	9									
02	9570	X	2573	-0-	-6997	-0-	486	1	2083	3	Y	4					84
							4	9									
03	10230	X	4667	-0-	-5563	-0-	1040	1	3602	3	Y	23					107
							25	9									
04	9900	X	3977	-0-	-5923	-0-	985	1	2988	3	Y	4					111
							4	9									
05	10230	X	4149	-0-	-6081	-0-	1022	1	3095	3	Y	29					140
							32	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 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
12	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	484	1	1419	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	2014	-0-	-218	-0-	449	1	1565	3	N	-0-					-0-
02	2088	X	715	-0-	-1373	-0-	404	1	311	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	866	-0-	-1304	-0-	419	1	447	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	265	1	7615	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7867	-0-	-348	-0-	262	1	7605	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	7331	-0-	-354	-0-	250	1	7081	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	257	1	7414	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7371	-0-	-399	-0-	248	1	7123	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	255	1	7299	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 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
12	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	145	1	6050	3	N	-0-			-0-
01	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	125	1	5273	3	N	-0-			-0-
02	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	130	1	5417	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	138	1	6070	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5806	-0-	-194	-0-	185	1	5621	3	N	-0-			-0-
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	140	1	6117	3	N	-0-			-0-

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
12	6913	X	6457	-0-	-456	-0-	150	1	6307	3	N	-0-			-0-
01	6913	X	6784	-0-	-129	-0-	155	1	6629	3	N	-0-			-0-
02	6467	X	6399	-0-	-68	-0-	147	1	6252	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	139	1	6264	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	200	1	6123	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	6518	-0-	-333	-0-	147	1	6371	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
12	7254	X	6717	-0-	-537	-0-	151	1	6566	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	150	1	6592	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	6257	-0-	-471	-0-	142	1	6115	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6575	-0-	-586	-0-	147	1	6428	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6278	-0-	-412	-0-	211	1	6067	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6476	-0-	-251	-0-	218	1	6258	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
12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8249	-0-	-524	-0-	275	1	7974	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7638	-0-	-569	-0-	260	1	7378	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	259	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7223	-0-	-1267	-0-	243	1	6980	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	252	1	7224	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	230	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	8041	-0-	-174	-0-	243	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7456	-0-	-142	-0-	198	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8029	-0-	-93	-0-	207	1	7822	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7842	-0-	-18	-0-	233	1	7609	2	N	-0-					-0-
*05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	221	1	7918	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

12	9765	X	9641	-0-	-124	-0-	276	1	9365	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9308	-0-	-426	-0-	280	1	9028	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8514	-0-	-592	-0-	226	1	8288	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9173	-0-	-468	-0-	236	1	8937	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9072	-0-	-258	-0-	269	1	8803	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	250	1	8946	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

12	8525	X	8000	-0-	-525	-0-	229	1	7771	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	237	1	7617	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7209	-0-	-679	-0-	191	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7873	-0-	-404	-0-	203	1	7670	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7568	-0-	-262	-0-	224	1	7344	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	212	1	7588	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

12	4386	X	4262	-0-	-124	-0-	1057	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	934	1	986	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	66	-0-	-2399	-0-	35	1	31	2	N	-0-					-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	748	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2127	-0-	-508	-0-	405	1	1722	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

12	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
*02	5916	X	5465	-0-	-451	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	745	1	3603	2	N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	726	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	694	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	685	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	713	1	3256	2	N	-0-					-0-
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	715	1	3166	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	326	1	5204	2	N	-0-					-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	332	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	5051	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	301	1	4800	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4754	-0-	-76	-0-	277	1	4477	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	232	1	4416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	11005	X	10780	-0-	-225	-0-	308	1	10472	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	4840	-0-	-6165	-0-	158	1	4682	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	6337	-0-	-3958	-0-	593	1	5744	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10244	-0-	-761	-0-	264	1	9980	2	N	-0-					-0-
04	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	310	1	10141	2	N	-0-					-0-
*05	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	297	1	10630	2	N	-0-					-0-

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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	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
12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	273	1	7856	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8581	-0-	-905	-0-	286	1	8295	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8084	-0-	-790	-0-	276	1	7808	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8284	-0-	-1078	-0-	277	1	8007	2	N	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	295	1	8460	2	N	-0-					-0-
*05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	301	1	8614	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 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
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	40	1	4917	3	Y	2					12
							2	9									
01	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	40	1	4802	3	Y	-0-					12
02	4814	X	4480	-0-	-334	-0-	26	1	4371	3	Y	75					87
							83	9									
03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	26	1	4417	3	Y	10					97
							11	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					97
							5070	3									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					97

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 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
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	424	1	7587	3	Y	-0-					20
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	434	1	7354	3	Y	4					24
							4	9									
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	385	1	6728	3	Y	69					93
							76	9									
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	358	1	6979	3	Y	61					154
							67	9									
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	Y	50					204
							7198	3	55	9							
*05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	39	1	7431	3	Y	-0-	178	1			26

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	2131	-0-	-15167	-0-	61	1	2070	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	6498	-0-	-10800	-0-	196	1	6302	2	N	-0-					-0-
02	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	411	1	15094	2	N	-0-					-0-
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	456	1	17226	2	N	-0-					-0-
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	480	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	12058	-0-	-4527	-0-	328	1	11730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 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
12	12524	X	10896	-0-	-1628	-0-	311	1	10585	2	N	-0-			-0-
*01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	498	1	16025	2	N	-0-			-0-
*02	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	381	1	14002	2	N	-0-			-0-
*03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	457	1	17263	2	N	-0-			-0-
*04	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	550	1	18008	2	N	-0-			-0-
*05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	419	1	14993	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

12	8835	X	8481	-0-	-354	-0-	242	1	8239	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	252	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	8149	X	7719	-0-	-430	-0-	205	1	7514	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	215	1	8119	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	242	1	7912	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8364	-0-	-130	-0-	228	1	8136	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

12	8494	X	7490	-0-	-1004	-0-	214	1	7276	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	8069	-0-	-363	-0-	243	1	7826	2	N	-0-			-0-
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	227	1	8353	2	N	-0-			-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	200	1	7559	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5309	-0-	-2491	-0-	157	1	5152	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8307	-0-	-187	-0-	225	1	8082	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

12	11966	X	10509	-0-	-1457	-0-	300	1	10209	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	3722	-0-	-8244	-0-	112	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	10991	X	77	-0-	-10914	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	1088	-0-	-9793	-0-	203	1	885	2	N	-0-			-0-
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	781	1	10252	2	N	-0-			-0-
*05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	344	1	12320	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

12	35216	X	30595	-0-	-4621	-0-	1029	1	29566	2	N	-0-			-0-
01	34100	X	28760	-0-	-5340	-0-	959	1	27801	2	N	-0-			-0-
02	31900	X	25733	-0-	-6167	-0-	877	1	24856	2	N	-0-			-0-
03	34100	X	25121	-0-	-8979	-0-	841	1	24280	2	N	-0-			-0-
04	32520	X	24383	-0-	-8137	-0-	820	1	23563	2	N	-0-			-0-
05	30597	X	24118	-0-	-6479	-0-	813	1	23305	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

12	6882	X	6865	-0-	-17	-0-	196	1	6669	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6703	-0-	-179	-0-	202	1	6501	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	5737	-0-	-730	-0-	152	1	5585	2	N	-0-			-0-
*03	6913	X	6783	-0-	-130	-0-	175	1	6608	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	185	1	6049	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	176	1	6296	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	33	1	4058	3	N	-0-					45
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	35	1	4186	3	N	55					100
							61	9									
02	4205	X	4187	-0-	-18	-0-	24	1	4052	3	N	101	189	1			12
							111	9									
03	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	24	1	4206	3	N	-0-					12
04	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							4022	3									
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	21	1	4046	3	N	90					102
							99	9									

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
12	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	732	1	21040	2	N	-0-					-0-
01	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	619	1	17928	2	N	-0-					-0-
02	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	524	1	14836	2	N	-0-					-0-
03	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	512	1	14789	2	N	-0-					-0-
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-
*05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	2	N	-0-					-0-

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
12	9734	X	7339	-0-	-2395	-0-	247	1	7092	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7337	-0-	-2397	-0-	245	1	7092	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	6950	-0-	-2156	-0-	237	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7146	-0-	-1472	-0-	239	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6964	-0-	-686	-0-	234	1	6730	2	N	-0-					-0-
*05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	252	1	7217	2	N	-0-					-0-

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
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	47	1	5665	3	Y	-0-					16
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	51	1	6034	3	Y	52	46	1			22
							57	9									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	34	1	5646	3	Y	-0-					22
03	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	26	1	4457	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	22	1	2	2	Y	9					20
							4011	3	10	9							
05	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4306	3	Y	25	31	1			14
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 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
12	8835	X	7473	-0-	-1362	-0-	941	1	6532	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	7526	-0-	-1309	-0-	912	1	6614	2	N	-0-			-0-
02	8265	X	7480	-0-	-785	-0-	813	1	6667	2	N	-0-			-0-
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1076	1	7710	2	N	-0-			-0-
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	1094	1	6418	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	1120	1	6429	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 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
12	2139	X	31	-0-	-2108	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	832	1	746	2	N	-0-			-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	379	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3854	-0-	854	854	673	1	3181	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3549	-0-	449	1303	674	1	2875	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 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
12	14198	X	13486	-0-	-712	-0-	454	1	13032	2	N	-0-			-0-
*01	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	434	1	12589	2	N	-0-			-0-
02	13978	X	12421	-0-	-1557	-0-	423	1	11998	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	12983	-0-	-1959	-0-	435	1	12548	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	12622	-0-	-1928	-0-	425	1	12197	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12829	-0-	-656	-0-	433	1	12396	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 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
12	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	149	1	6160	3	N	-0-			-0-
01	6944	X	6518	-0-	-426	-0-	153	1	6365	3	N	-0-			-0-
02	6409	X	6205	-0-	-204	-0-	140	1	6065	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6608	-0-	-119	-0-	145	1	6463	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	206	1	6247	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6424	-0-	-210	-0-	141	1	6283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	12027	-0-	-1148	-0-	391	1	11636	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	12068	-0-	-1107	-0-	399	1	11669	2	N	-0-			-0-
02	12325	X	11001	-0-	-1324	-0-	376	1	10625	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11568	-0-	-460	-0-	392	1	11176	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10942	-0-	-728	-0-	372	1	10570	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10601	-0-	-1458	-0-	366	1	10235	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	251	1	7207	2	N	-0-			-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	5631	-0-	-749	-0-	192	1	5439	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6687	-0-	-133	-0-	224	1	6463	2	N	-0-			-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	250	1	7186	2	N	-0-			-0-
*05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	270	1	7739	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 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
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	100	1	4153	3	N	-0-			-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	106	1	4423	3	N	-0-			-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	99	1	4298	3	N	-0-			-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	101	1	4585	3	N	-0-			-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	144	1	4324	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	39	1	1831	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5425	X	5178	-0-	-247	-0-	195 20	1 9	4963	3	N	18	181	1			21
01	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	193	1	4937	3	N	-0-					21
02	5075	X	4755	-0-	-320	-0-	175	1	4580	3	N	-0-					21
03	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	178	1	4836	3	N	-0-					21
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	177	1	4625	3	N	-0-					21
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	182	1	4764	3	N	-0-					21

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 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
12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	1342	1	9677	2	N	-0-					-0-
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1310	1	9084	2	N	-0-					-0-
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1186	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	1333	1	9439	2	N	-0-					-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1300	1	8681	2	N	-0-					-0-
*05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1267	1	8548	2	N	-0-					-0-

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
12	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	493	1	14651	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	646	-0-	-11134	-0-	29	1	617	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	7837	-0-	-3763	-0-	557	1	7280	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10288	-0-	-2112	-0-	388	1	9900	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	6372	-0-	-5628	-0-	224	1	6148	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	4700	-0-	-7700	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 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
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	122	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	103	1	3899	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	110	1	3598	2	N	-0-					-0-
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	101	1	3594	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19380	X	17928	-0-	-1452	-0-	609	1	17319	2	N	-0-					-0-
12	19871	X	18250	-0-	-1621	-0-	614	1	17636	2	N	-0-					-0-
01	19871	X	17935	-0-	-1936	-0-	598	1	17337	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	16767	-0-	-1822	-0-	572	1	16195	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	18051	-0-	-394	-0-	604	1	17447	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	17597	-0-	-253	-0-	592	1	17005	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	18115	-0-	-144	-0-	611	1	17504	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 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
12	15841	X	13411	-0-	-2430	-0-	451	1	12960	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	13849	-0-	-1992	-0-	462	1	13387	2	N	-0-					-0-
02	14152	X	13277	-0-	-875	-0-	453	1	12824	2	N	-0-					-0-
03	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	480	1	13858	2	N	-0-					-0-
04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	468	1	13435	2	N	-0-					-0-
*05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	481	1	13784	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 #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 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
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	174	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	166	1	4864	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	5094	2	N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	184	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	180	1	5056	2	N	-0-					-0-
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	190	1	5360	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 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
12	5084	X	1366	-0-	-3718	-0-	287	1	1079	2	N	-0-					-0-
*01	5084	X	732	-0-	-4352	-0-	267	1	465	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1252	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1299	1	4554	2	N	-0-					-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1233	1	4269	2	N	-0-					-0-
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1220	1	4283	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 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
12	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	584	1	16786	2	N	-0-					-0-
01	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	520	1	15063	2	N	-0-					-0-
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	487	1	13807	2	N	-0-					-0-
03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	457	1	13184	2	N	-0-					-0-
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	419	1	12045	2	N	-0-					-0-
*05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	492	1	14096	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	240	1	6797	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	6100	-0-	-1836	-0-	207	1	5893	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	7212	-0-	-212	-0-	237	1	6975	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	220	1	6563	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	225	1	6750	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	7535	-0-	-184	-0-	245	1	7290	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 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
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	325	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	319	1	9387	2	N	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	295	1	8384	2	N	-0-					-0-
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	306	1	8751	2	N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	313	1	8781	2	N	-0-					-0-
*05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	327	1	9207	2	N	-0-					-0-

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
12	13578	X	12276	-0-	-1302	-0-	291	1	11985	3	N	-0-					-0-
01	13578	X	11941	-0-	-1637	-0-	278	1	11663	3	N	-0-					-0-
02	12702	X	11312	-0-	-1390	-0-	260	1	11052	3	N	-0-					-0-
*03	13578	X	11907	-0-	-1671	-0-	268	1	11639	3	N	-0-					-0-
*04	13140	X	11827	-0-	-1313	-0-	383	1	11444	3	N	-0-					-0-
*05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	279	1	12159	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	2229	-0-	-9241	-0-	546	1	1683	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	3923	-0-	-7547	-0-	745	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	10237	X	3911	-0-	-6326	-0-	705	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	817	1	5414	3	N	-0-					-0-
04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	140	1	14429	3	N	-0-					-0-
*05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

12	9920	X	9517	-0-	-403	-0-	320	1	9197	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9534	-0-	-324	-0-	318	1	9216	2	N	-0-					-0-
02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	507	1	14636	2	N	-0-					-0-
04	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	478	1	13720	2	N	-0-					-0-
*05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	347	1	9944	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

12	13051	X	10443	-0-	-2608	-0-	351	1	10092	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10624	-0-	-2024	-0-	354	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	11832	X	8535	-0-	-3297	-0-	291	1	8244	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	9535	-0-	-2276	-0-	319	1	9216	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	327	1	9382	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9933	-0-	-700	-0-	335	1	9598	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

12	13051	X	12757	-0-	-294	-0-	416	1	12341	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12959	-0-	-92	-0-	428	1	12531	2	N	-0-					-0-
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	420	1	11802	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	440	1	12463	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	12352	-0-	-188	-0-	432	1	11920	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12677	-0-	-374	-0-	442	1	12235	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

12	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	347	1	9975	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9993	-0-	-764	-0-	333	1	9660	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9437	-0-	-481	-0-	322	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9889	-0-	-713	-0-	331	1	9558	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	323	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10097	-0-	-226	-0-	341	1	9756	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

12	5580	X	4524	-0-	-1056	-0-	102	1	4422	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	93	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3718	-0-	-1038	-0-	85	1	3633	2	N	-0-					-0-
*03	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	108	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	71	1	3083	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 "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 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
12	12555	X	8703	-0-	-3852	-0-	313	1	8390	3	Y	-0-					-0-
01	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	488	1	13377	3	Y	-0-					-0-
02	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	608	1	17005	3	Y	-0-					-0-
03	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	593	1	16900	3	Y	-0-					-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	604	1	17036	3	Y	-0-					-0-
*05	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	494	1	14010	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 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
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	878	1	8757	2	N	-0-					-0-
01	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	863	1	8303	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	8065	-0-	-461	-0-	761	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	9000	-0-	-114	-0-	400	1	8600	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	528	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	814	1	6933	2	N	-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
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1205	1	1714	3	N	-0-					40
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1204	1	1684	3	N	99					139
							109	9									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1151	1	2150	3	N	-0-					139
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1221	1	2090	3	N	-0-					139
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	1154	1	1480	3	N	-0-					139
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1205	1	1788	3	N	-0-					139

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 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
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

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
*11	14760	X	14372	-0-	-388	-0-	488	1	13884	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14364	-0-	-1105	-0-	483	1	13881	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	14916	-0-	-553	-0-	497	1	14419	2	N	-0-					-0-
02	14471	X	13739	-0-	-732	-0-	468	1	13271	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14642	-0-	-734	-0-	490	1	14152	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	14207	-0-	-223	-0-	478	1	13729	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	14641	-0-	-270	-0-	494	1	14147	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 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
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	345	1	9255	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	345	1	9420	3	N	-0-					-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	314	1	8790	3	N	-0-					-0-
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	311	1	8900	3	N	-0-					-0-
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	312	1	8885	3	N	-0-					-0-
*05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	319	1	8997	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

12	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	171	1	4952	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5074	-0-	-568	-0-	166	1	4908	3	N	-0-			-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	178	1	5274	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	163	1	5068	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	144	1	4325	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	173	1	5168	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

12	11284	X	3379	-0-	-7905	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	4587	-0-	-6697	-0-	151	1	4436	2	N	-0-			-0-
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	403	1	11511	2	N	-0-			-0-
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	405	1	11569	2	N	-0-			-0-
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	388	1	10854	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10422	-0-	-862	-0-	358	1	10064	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

12	620	X	199	-0-	-421	-0-	199	1			N	-0-			-0-
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	377	1	463	2	N	-0-			-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	339	1	6152	2	N	-0-			-0-
03	620	X	224	-0-	-396	-0-	224	1			N	-0-			-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	821	1	5955	2	N	-0-			-0-
*05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	319	1	11396	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

*11	14010	X	12354	-0-	-1656	-0-	280	1	12074	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	13204	-0-	-653	-0-	296	1	12908	2	N	-0-			-0-
01	13578	X	12835	-0-	-743	-0-	285	1	12550	2	N	-0-			-0-
02	12615	X	12169	-0-	-446	-0-	277	1	11892	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	288	1	12596	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	12443	-0-	-337	-0-	279	1	12164	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12845	-0-	-361	-0-	289	1	12556	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
12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	421	1	10959	3	Y	-0-					11
01	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	409	1	10781	3	Y	-0-					11
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	406	1	10965	3	Y	-0-					11
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	450	1	12377	3	Y	-0-					11
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	437	1	11963	3	Y	-0-					11
*05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	445	1	12066	3	Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

12	9207	X	129	-0-	-9078	-0-	127	1	2	9	N	2					37
01	9207	X	1069	-0-	-8138	-0-	571	1	496	3	N	2					39
							2	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	771	1	7916	3	N	16					55
							18	9									
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	997	1	7709	3	N	35					90
							39	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	878	1	5158	3	N	26					116
							29	9									
05	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	825	1	5095	3	Y	18	134	1			-0-
							20	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

12	11997	X	11128	-0-	-869	-0-	656	1	10472	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10687	-0-	-1310	-0-	654	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	10289	-0-	-702	-0-	547	1	9742	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10967	-0-	-782	-0-	647	1	10320	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10600	-0-	-350	-0-	618	1	9982	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	505	1	9570	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	784	1	2034	2	N	-0-					-0-
*01	2821	X	1301	-0-	-1520	-0-	710	1	591	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1713	-0-	-926	-0-	703	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	816	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	810	1	3449	2	N	-0-					-0-
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	838	1	3596	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

12	7843	X	6769	-0-	-1074	-0-	178	1	6589	3	Y	2					79
							2	9									
01	7843	X	6318	-0-	-1525	-0-	235	1	5991	3	Y	84	153	1			10
							92	9									
02	7163	X	6302	-0-	-861	-0-	228	1	6074	3	Y	-0-					10
03	7657	X	6636	-0-	-1021	-0-	234	1	6350	3	Y	47					57
							52	9									
04	7410	X	6234	-0-	-1176	-0-	224	1	6009	3	Y	1					58
							1	9									
*05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	248	1	6591	3	Y	26					84
							29	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

12	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	557	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	580	-0-	-1280	-0-	254	1	326	2	N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	29	-0-	-541	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	244	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	23	-0-	-6704	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	861	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	965	1	9545	2	N	-0-					-0-
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	983	1	9592	2	N	-0-					-0-
*05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	978	1	9565	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					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
*07	16549	X	16516	-0-	-33	-0-	465	1	16051	2	N	-0-					-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	823	1	26675	2	N	-0-					-0-
09	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	1029	1	30152	2	N	-0-					-0-
10	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	781	1	25539	2	N	-0-					-0-
11	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	759	1	23727	2	N	-0-					-0-
12	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	684	1	23255	2	N	-0-					-0-
01	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	696	1	22405	2	N	-0-					-0-
02	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	583	1	21399	2	N	-0-					-0-
03	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	606	1	22926	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	12749	-0-	-8071	-0-	378	1	12371	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	20516	-0-	-998	-0-	557	1	19959	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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
12	8060	X	6512	-0-	-1548	-0-	1115	1	5367	3	Y	27					113
							30	9									
01	8060	X	7155	-0-	-905	-0-	716	1	6428	3	Y	10					123
							11	9									
02	7540	X	7417	-0-	-123	-0-	1031	1	6366	3	Y	18					141
							20	9									
03	8060	X	5416	-0-	-2644	-0-	1005	1	4331	3	Y	73	177	1			37
							80	9									
04	6930	X	810	-0-	-6120	-0-	810	1			Y	-0-					37
05	7936	X	909	-0-	-7027	-0-	681	1	228	3	Y	-0-					37

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 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
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	343	1	9773	2	N	-0-					-0-
12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	323	1	9283	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	9877	-0-	-167	-0-	329	1	9548	2	N	-0-					-0-
02	9396	X	9039	-0-	-357	-0-	308	1	8731	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9464	-0-	-580	-0-	317	1	9147	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	323	1	9269	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9356	-0-	-533	-0-	316	1	9040	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
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	296	1	7294	3	Y	-0-					59
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	364	1	9143	3	Y	50	109	1			-0-
							55	9									
*02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	304	1	7739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	252	1	6434	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	236	1	6191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	7130	X	6039	-0-	-1091	-0-	223	1	5792	3	Y	22					22
							24	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	17174	X	13272	-0-	-3902	-0-	446	1	12826	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	12777	-0-	-3622	-0-	426	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	15138	X	11666	-0-	-3472	-0-	398	1	11268	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	12988	-0-	-3194	-0-	435	1	12553	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12713	-0-	-1147	-0-	428	1	12285	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12257	-0-	-1011	-0-	413	1	11844	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
12	9486	X	9430	-0-	-56	-0-	490	1	8862	3	N	71	152	1			148
							78	9									
01	9486	X	7724	-0-	-1762	-0-	400	1	7285	3	N	35	146	1			37
							39	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	464	1	8730	3	N	14					51
							15	9									
03	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	466	1	8756	3	N	55					106
							61	9									
04	9120	X	8938	-0-	-182	-0-	453	1	8452	3	N	30					136
							33	9									
05	9486	X	9177	-0-	-309	-0-	464	1	8663	3	N	45	159	1			22
							50	9									

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
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	284	1	9663	2	N	-0-					-0-
01	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	426	1	13725	2	N	-0-					-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	224	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-
*05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	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 #: 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
12	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	177	1	4392	3	Y	11	73	1			71
							12	9									
01	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	173	1	4377	3	Y	31					102
							34	9									
02	4379	X	4218	-0-	-161	-0-	159	1	4040	3	Y	17					119
							19	9									
03	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	161	1	4271	3	Y	1					120
							1	9									
04	4440	X	3629	-0-	-811	-0-	136	1	3480	3	Y	12					132
							13	9									
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4479	3	Y	-0-					132

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
12	3100	N	6668	-0-	3568	4179	431	1	6237	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5653	-0-	2553	6732	426	1	5227	3	N	-0-					-0-
02	9917	X	3185	-0-	-6732	-0-	339	1	2846	3	N	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
*05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	1			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
12	T. A.		2299	-0-	2299	2299	570	1	1729	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		511	-0-	511	2810	511	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		1431	-0-	1431	4241	130	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4241					N	-0-					-0-
04	4242	X	1	-0-	-4241	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1	-0-	-2293	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
12	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	253	1	7279	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	264	1	7640	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	7120	-0-	-362	-0-	243	1	6877	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7716	-0-	-282	-0-	258	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	257	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7147	-0-	-758	-0-	241	1	6906	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
12	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	233	1	6207	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	233	1	6205	3	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5970	-0-	-149	-0-	209	1	5761	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	215	1	6025	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	207	1	5740	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	210	1	5848	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
12	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	387	1	11471	2	N	-0-					-0-
01	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	389	1	11418	2	N	-0-					-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	336	1	9565	2	N	-0-					-0-
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	375	1	10654	2	N	-0-					-0-
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	324	1	9068	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	2756	-0-	-5645	-0-	95	1	2661	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 #: 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
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	509	1	13648	3	Y	-0-					-0-
01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	492	1	13403	3	Y	-0-					-0-
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	471	1	13152	3	Y	-0-					-0-
03	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	426	1	12038	3	Y	-0-					-0-
04	12570	X	12456	-0-	-114	-0-	428	1	12028	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	12853	-0-	-136	-0-	445	1	12408	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
12	14601	X	13548	-0-	-1053	-0-	444	1	13104	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	13085	-0-	-1516	-0-	430	1	12655	2	N	-0-					-0-
02	13108	X	11981	-0-	-1127	-0-	408	1	11573	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12350	-0-	-1662	-0-	419	1	11931	2	N	-0-					-0-
04	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	454	1	12678	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13452	-0-	-95	-0-	463	1	12989	2	N	-0-					-0-

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
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
*05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 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
12	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	130	1	4428	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	151	1	4860	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4377	-0-	-756	-0-	116	1	4261	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	114	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4794	-0-	-66	-0-	142	1	4652	2	N	-0-					-0-
*05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	139	1	4975	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 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
12	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	224	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	360	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2415	-0-	-50	-0-	437	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	168	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	209	1	2443	2	N	-0-					-0-
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	216	1	2509	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	40	1	5314	3	N	-0-					11
01	5859	X	4886	-0-	-973	-0-	38	1	4848	3	N	-0-					11
02	5481	X	5394	-0-	-87	-0-	30	1	5364	3	N	-0-					11
03	5735	X	5432	-0-	-303	-0-	29	1	5384	3	N	17					28
							19	9									
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	Y	-0-	28	1			-0-
							6067	3									
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6271	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

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 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
12	10106	X	9684	-0-	-422	-0-	277	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9389	-0-	-531	-0-	283	1	9106	2	N	-0-					-0-
*02	9077	X	8833	-0-	-244	-0-	234	1	8599	2	N	-0-					-0-
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	250	1	9438	2	N	-0-					-0-
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	279	1	9140	2	N	-0-					-0-
*05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	266	1	9522	2	N	-0-					-0-

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
12	12958	X	12583	-0-	-375	-0-	454	1	12129	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12467	-0-	-491	-0-	442	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11898	-0-	-282	-0-	417	1	11481	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12752	-0-	-268	-0-	439	1	12313	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12436	-0-	-164	-0-	433	1	12003	3	N	-0-					-0-
*05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	448	1	12368	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 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
12	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3353	-0-	-678	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3098	-0-	-1072	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

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
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	740	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	645	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	18	-0-	-1722	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					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
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	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
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	997	1	3152	3	Y	68	166	1			69
							75	9									
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1002	1	2684	3	Y	53					122
							58	9									
02	3219	X	2201	-0-	-1018	-0-	885	1	1291	3	Y	23					145
							25	9									
*03	3441	X	853	-0-	-2588	-0-	674	1	171	3	Y	7					152
							8	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	773	1	3534	3	Y	50	162	1			40
							55	9									
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	1065	1	4875	3	Y	71					111
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5766	X	5718	-0-	-48	-0-	192	1	5526	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5753	-0-	-13	-0-	192	1	5561	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	5282	-0-	-25	-0-	180	1	5102	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5511	-0-	-193	-0-	185	1	5326	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	186	1	5349	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	187	1	5349	2	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
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	106	1	3593	2	N	-0-			-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	104	1	3335	2	N	-0-			-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	100	1	3674	2	N	-0-			-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	140	1	5281	2	N	-0-			-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	161	1	5284	2	N	-0-			-0-
*05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	132	1	4733	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
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	253	1	8598	2	N	-0-			-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	263	1	8462	2	N	-0-			-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	216	1	7930	2	N	-0-			-0-
*03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	227	1	8582	2	N	-0-			-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	249	1	8148	2	N	-0-			-0-
*05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	236	1	8449	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
12	19189	X	16334	-0-	-2855	-0-	467	1	15867	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	15662	-0-	-3527	-0-	473	1	15189	2	N	-0-			-0-
02	16733	X	14643	-0-	-2090	-0-	388	1	14255	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	16179	-0-	-840	-0-	417	1	15762	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	15167	-0-	-1003	-0-	450	1	14717	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	14912	-0-	-1425	-0-	405	1	14507	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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
12	9300	X	9047	-0-	-253	-0-	259	1	8788	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8594	-0-	-644	-0-	259	1	8335	2	N	-0-			-0-
02	8526	X	7923	-0-	-603	-0-	210	1	7713	2	N	-0-			-0-
*03	9114	X	9000	-0-	-114	-0-	232	1	8768	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8117	-0-	-643	-0-	241	1	7876	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8600	-0-	-452	-0-	234	1	8366	2	N	-0-			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
12	15128	X	15024	-0-	-104	-0-	943	1	14081	2	N	-0-					-0-
01	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	990	1	16273	2	N	-0-					-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	896	1	13598	2	N	-0-					-0-
03	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1152	1	15358	2	N	-0-					-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	863	1	14684	2	N	-0-					-0-
*05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	984	1	15813	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
12	16430	X	15767	-0-	-663	-0-	569	1	15198	3	Y	-0-					-0-
01	16430	X	14964	-0-	-1466	-0-	530	1	14434	3	Y	-0-					-0-
02	15341	X	13883	-0-	-1458	-0-	486	1	13397	3	Y	-0-					-0-
03	16399	X	15104	-0-	-1295	-0-	519	1	14585	3	Y	-0-					-0-
04	15270	X	13935	-0-	-1335	-0-	478	1	13457	3	Y	-0-					-0-
05	15779	X	14839	-0-	-940	-0-	511	1	14328	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
12	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	113	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	115	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4790	-0-	-53	-0-	109	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	115	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4953	-0-	-27	-0-	111	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	105	1	4557	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 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
12	8122	X	5488	-0-	-2634	-0-	927	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	3996	-0-	-3878	-0-	769	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4443	-0-	-1241	-0-	824	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4317	-0-	-1170	-0-	834	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4129	-0-	-1181	-0-	808	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4110	-0-	-1377	-0-	836	1	3274	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 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
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	688	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	832	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	696	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	760	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	761	1	874	2	N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	618	1	604	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	249	1	6927	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6773	-0-	-109	-0-	226	1	6547	3	N	-0-					-0-
02	6438	X	6082	-0-	-356	-0-	199	1	5883	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	220	1	6540	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	211	1	6247	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6619	-0-	-263	-0-	214	1	6405	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	274	1	4370	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	225	1	3457	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4671	-0-	-288	-0-	249	1	4422	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3552	-0-	-1749	-0-	210	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	2531	-0-	-2599	-0-	147	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	17	-0-	-4974	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	181	1	4402	3	Y	49	178	1			125
							54	9									
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	173	1	4335	3	Y	54					179
							59	9									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	154	1	3956	3	Y	36					215
							40	9									
03	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	156	1	4137	3	Y	24	188	1			51
							26	9									
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	149	1	3945	3	Y	30					81
							33	9									
05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	160	1	4169	3	Y	47					128
							52	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-					125
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	704	1	2667	3	N	-0-					125
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	652	1	2418	3	N	-0-					125
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	695	1	2556	3	N	94					219
							103	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	10					229
							2668	3	11	9							
*05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	700	1	3910	3	N	11					240
							12	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	880	1	3186	3	N	27					123
							30	9									
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	871	1	2999	3	N	42					165
							46	9									
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	798	1	2986	3	N	13					178
							14	9									
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	357	1	3039	3	N	100	177	1			101
							110	9									
04	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	237	1	2954	3	N	53					154
							58	9									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	761	1	2990	3	N	25					179
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	449	1	2035	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	28	-0-	-4157	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

12	3100	N	7815	-0-	4715	4715	855	1	6960	3	N	-0-					-0-
01	11032	X	6317	-0-	-4715	-0-	846	1	5471	3	N	-0-					-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	787	1	6473	3	N	-0-					-0-
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	806	1	6238	3	N	-0-					-0-
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	810	1	3	2	N	-0-					-0-
							6381	3									
*05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	836	1	6483	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

12	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	121	1	4403	3	N	-0-					11
01	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	169	1	4315	3	N	76	75	1			12
							84	9									
02	4292	X	4114	-0-	-178	-0-	154	1	3960	3	N	-0-					12
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	110	1	4211	3	N	-0-					12
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	111	1	4150	3	N	-0-					12
05	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	114	1	4291	3	N	63					75
							69	9									

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

12	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	308	1	5876	3	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
01	7006	X	5960	-0-	-1046	-0-	289	1	5651	3	Y	18					18
							20	9									
02	6496	X	5427	-0-	-1069	-0-	257	1	5159	3	Y	10					28
							11	9									
03	6665	X	6044	-0-	-621	-0-	286	1	5723	3	Y	32					60
							35	9									
04	6000	X	4803	-0-	-1197	-0-	227	1	4541	3	Y	32					92
							35	9									
05	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	274	1	5402	3	Y	8					100
							9	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	741	1	4151	3	N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	744	1	4261	3	N	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	677	1	3927	3	N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	730	1	3997	3	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	710	1	3004	3	N	-0-					-0-
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	744	1	2601	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

12	10540	X	7588	-0-	-2952	-0-	245	1	7343	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9744	-0-	-796	-0-	323	1	9421	2	N	-0-					-0-
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	336	1	9631	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10042	-0-	-405	-0-	339	1	9703	2	N	-0-					-0-
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	328	1	9207	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9890	-0-	-650	-0-	343	1	9547	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

12	4402	X	2655	-0-	-1747	-0-	453	1	2202	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	974	-0-	-5386	-0-	326	1	648	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	154	-0-	-2512	-0-	112	1	42	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	775	1	3465	3	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	669	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	721	1	3570	3	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	733	1	3698	3	N	-0-					-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	3	N	-0-					-0-
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	733	1	4839	3	N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	64	1	8107	3	N	-0-					28
01	8866	X	7823	-0-	-1043	-0-	63	1	7760	3	N	-0-					28
02	8294	X	7293	-0-	-1001	-0-	42	1	7251	3	N	-0-					28
03	8866	X	8122	-0-	-744	-0-	45	1	8077	3	N	-0-					28
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					28
							8004	3									
05	8184	X	7623	-0-	-561	-0-	39	1	7584	3	N	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	721	1	3720	3	N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	728	1	3620	3	N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	692	1	4552	3	N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	741	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	3	N	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	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
12	5022	X	4211	-0-	-811	-0-	610	1	3601	3	N	-0-					16
01	4619	X	2504	-0-	-2115	-0-	536	1	1968	3	N	-0-					16
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	535	1	3962	3	N	-0-					16
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	602	1	5611	3	N	-0-					16
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	563	1	2	2	N	-0-					16
							4971	3									
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	534	1	4903	3	N	-0-					16

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
12	12338	X	5092	-0-	-7246	-0-	171	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11207	-0-	-1131	-0-	374	1	10833	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9426	-0-	-1507	-0-	321	1	9105	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	7925	-0-	-3173	-0-	265	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	5426	-0-	-5434	-0-	183	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5806	-0-	-5416	-0-	196	1	5610	2	N	-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
12	12679	X	7778	-0-	-4901	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
01	12679	X	7954	-0-	-4725	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
*02	10121	X	6326	-0-	-3795	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	6662	-0-	-2018	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7034	-0-	-1006	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7775	-0-	-192	-0-	7775	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8060	X	5348	-0-	-2712	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	5040	-0-	-2958	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	4724	-0-	-2758	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5509	-0-	-2210	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
*05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

12	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	155	1	4282	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	150	1	4241	3	N	-0-					-0-
02	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	138	1	4004	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	138	1	4050	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	126	1	3651	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3796	-0-	-637	-0-	127	1	3669	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

12	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	121	1	4510	3	Y	-0-	59	1			22
01	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	118	1	4452	3	Y	20					42
							22	9									
*02	4727	X	4167	-0-	-560	-0-	154	1	4013	3	Y	-0-					42
*03	5053	X	4547	-0-	-506	-0-	116	1	4431	3	Y	-0-					42
*04	4890	X	4260	-0-	-630	-0-	156	1	4104	3	Y	-0-	36	1			6
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	3	Y	29	1	1			34
							32	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

12	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	253	1	7312	3	N	-0-					-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	257	1	7603	3	N	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	240	1	7150	3	N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	246	1	7615	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7445	-0-	-55	-0-	236	1	7209	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7579	-0-	-171	-0-	242	1	7337	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	446	1	7947	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	168	1	4514	3	N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	295	1	6993	3	N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	630	1	6238	3	N	-0-					-0-
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	868	1	7912	3	N	-0-					-0-
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	840	1	8344	3	N	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	812	1	5315	3	N	-0-					-0-
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	868	1	8071	3	N	-0-					-0-
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	840	1	8437	3	N	-0-					-0-
*05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	868	1	8616	3	N	-0-					-0-

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
12	1550	X	515	-0-	-1035	-0-	515	1			N	-0-					-0-
01	682	X	211	-0-	-471	-0-	211	1			N	-0-					-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	7037	X	6956	-0-	-81	-0-	234	1	6722	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6420	-0-	-1764	-0-	214	1	6206	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	6018	-0-	-1638	-0-	205	1	5813	2	N	-0-					-0-
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	297	1	8577	2	N	-0-					-0-
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	298	1	8558	2	N	-0-					-0-
*05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	245	1	7013	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
12	10168	X	10051	-0-	-117	-0-	338	1	9713	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9914	-0-	-254	-0-	331	1	9583	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	9072	-0-	-527	-0-	309	1	8763	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9497	-0-	-764	-0-	318	1	9179	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	308	1	8856	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9366	-0-	-678	-0-	316	1	9050	2	N	-0-					-0-

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
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	381	1	10955	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10548	-0-	-1945	-0-	352	1	10196	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	9422	-0-	-2265	-0-	321	1	9101	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	10222	-0-	-2271	-0-	342	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	407	1	11702	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11230	-0-	-116	-0-	379	1	10851	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
12	10150	X	3916	-0-	-6234	-0-	235	1	3681	2	N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	928	X	97	-0-	-831	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	1349	1	11080	2	N	-0-					-0-
*05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	1391	1	11677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 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
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
02	11919	X	6740	-0-	-5179	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	5176	-0-	-7565	-0-	132	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	7946	-0-	-4384	-0-	216	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	7967	-0-	-2015	-0-	7967	3			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
12	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	196	1	5130	3	Y	-0-					3
01	5425	X	4830	-0-	-595	-0-	176	1	4654	3	Y	-0-					3
02	5046	X	4561	-0-	-485	-0-	164	1	4397	3	Y	-0-					3
03	5394	X	5321	-0-	-73	-0-	186	1	5135	3	Y	-0-					3
04	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	179	1	4802	3	Y	-0-					3
05	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	184	1	4921	3	Y	-0-					3

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 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
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	838	1	3561	2	N	-0-					-0-
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	293	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 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
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	518	1	3950	2	N	-0-					-0-
*01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	546	1	9634	2	N	-0-					-0-
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	326	1	2207	2	N	-0-					-0-
*03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	223	1	5574	2	N	-0-					-0-
*04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-

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
12	15593	X	14790	-0-	-803	-0-	586	1	14145	3	N	54	145	1			21
							59	9									
01	15500	X	14378	-0-	-1122	-0-	566	1	13778	3	N	31					52
							34	9									
02	14152	X	13444	-0-	-708	-0-	517	1	12876	3	N	46					98
							51	9									
03	15128	X	14107	-0-	-1021	-0-	537	1	13544	3	N	24					122
							26	9									
04	14490	X	13634	-0-	-856	-0-	520	1	13085	3	N	26					148
							29	9									
05	14787	X	14002	-0-	-785	-0-	539	1	13400	3	N	57	183	1			22
							63	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 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
12	6851	X	6567	-0-	-284	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6533	-0-	-318	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
*02	6409	X	6081	-0-	-328	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6478	-0-	-2	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
*05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 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
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	771	1	11318	3	N	-0-					-0-
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	775	1	11552	3	N	-0-					-0-
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	721	1	10080	3	N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	775	1	8791	3	N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	725	1	7125	3	N	-0-					-0-
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	775	1	4025	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

12	7285	X	6577	-0-	-708	-0-	155	1	6422	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6837	-0-	-293	-0-	160	1	6677	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6453	-0-	-217	-0-	148	1	6305	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	147	1	6549	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	200	1	6148	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6605	-0-	-308	-0-	147	1	6458	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

12	10261	X	10053	-0-	-208	-0-	328	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9672	-0-	-589	-0-	319	1	9353	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	7843	-0-	-1756	-0-	265	1	7578	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	8003	-0-	-2258	-0-	271	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8952	-0-	-768	-0-	308	1	8644	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8578	-0-	-1466	-0-	293	1	8285	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	3			N	-0-					-0-
*05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

12	9951	X	8711	-0-	-1240	-0-	315	1	8396	3	Y	-0-					-0-
01	9951	X	9407	-0-	-544	-0-	347	1	9060	3	Y	-0-					-0-
02	9309	X	8676	-0-	-633	-0-	310	1	8366	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9305	-0-	-522	-0-	329	1	8976	3	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8858	-0-	-232	-0-	315	1	8543	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	9107	-0-	-286	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	880	1	335	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	903	1	136	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

12	10509	X	10475	-0-	-34	-0-	299	1	10176	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	310	1	9972	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9543	-0-	-288	-0-	253	1	9290	2	N	-0-					-0-
*03	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	266	1	10045	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9894	-0-	-246	-0-	293	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10323	-0-	-155	-0-	280	1	10043	2	N	-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
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	847	1	4172	3	Y	-0-					20
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	717	1	4244	3	Y	-0-					20
02	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	454	1	3795	3	Y	-0-					20
03	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	135	1	3617	3	Y	-0-					20
04	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					20
05	4805	X	3525	-0-	-1280	-0-	129	1	3396	3	Y	-0-					20

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
12	9362	X	9195	-0-	-167	-0-	337	1	8858	3	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	323	1	8636	3	Y	-0-					-0-
02	8729	X	8394	-0-	-335	-0-	296	1	8087	3	Y	10					10
							11	9									
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	309	1	8648	3	Y	-0-					10
04	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	296	1	8232	3	Y	20					30
							22	9									
05	9207	X	8816	-0-	-391	-0-	309	1	8507	3	Y	-0-					7

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
*11	4110	X	3778	-0-	-332	-0-	128	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	133	1	3812	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3698	-0-	-14	-0-	126	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	131	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	126	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	129	1	3688	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
*11	11100	X	9652	-0-	-1448	-0-	219	1	9433	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	9793	-0-	-1274	-0-	220	1	9573	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10041	-0-	-995	-0-	223	1	9818	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	9372	-0-	-285	-0-	213	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9869	-0-	-454	-0-	220	1	9649	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9438	-0-	-282	-0-	212	1	9226	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9598	-0-	-446	-0-	216	1	9382	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
*11	13890	X	13829	-0-	-61	-0-	313	1	13516	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13399	-0-	-1636	-0-	301	1	13098	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	14056	-0-	-979	-0-	313	1	13743	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12468	-0-	-1336	-0-	283	1	12185	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13152	-0-	-1170	-0-	294	1	12858	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	12617	-0-	-1153	-0-	283	1	12334	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12982	-0-	-1061	-0-	292	1	12690	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
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	184	1	4944	3	N	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	173	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	159	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	159	1	4451	3	N	-0-					-0-
*05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	163	1	4523	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 09/19/2008 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
12	16492	X	15765	-0-	-727	-0-	530	1	15235	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	15955	-0-	-537	-0-	532	1	15423	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	14830	-0-	-540	-0-	506	1	14324	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	15854	-0-	-359	-0-	531	1	15323	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	15237	-0-	-243	-0-	513	1	14724	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	15632	-0-	-333	-0-	527	1	15105	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
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	N	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	626	3	N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	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
12	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	1091	1	4906	2	N	-0-			-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1088	1	4955	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1040	1	5176	2	N	-0-			-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1084	1	5216	2	N	-0-			-0-
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1023	1	5034	2	N	-0-			-0-
*05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1087	1	5327	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 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
12	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	601	1	3478	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4031	-0-	-898	-0-	590	1	3441	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	3846	-0-	-359	-0-	579	1	3267	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	627	1	3423	2	N	-0-			-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	647	1	3546	2	N	-0-			-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	738	1	3928	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 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
12	7967	X	6522	-0-	-1445	-0-	703	1	5819	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	715	1	5787	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	6121	-0-	-549	-0-	673	1	5448	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5900	-0-	-1168	-0-	662	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	637	1	4960	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	589	1	4727	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
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	265	1	11551	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11912	-0-	-147	-0-	265	1	11647	2	N	-0-			-0-
02	11281	X	10955	-0-	-326	-0-	249	1	10706	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11420	-0-	-639	-0-	255	1	11165	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10578	-0-	-942	-0-	237	1	10341	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	226	1	9837	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 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
12	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	455	1	12155	3	N	-0-					-0-
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	442	1	12055	3	N	-0-					-0-
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	404	1	11284	3	N	-0-					-0-
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	418	1	11836	3	N	-0-					-0-
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	402	1	11348	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11839	-0-	-220	-0-	408	1	11431	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
12	12152	X	11370	-0-	-782	-0-	409	1	10961	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11516	-0-	-636	-0-	407	1	11109	3	Y	-0-					-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	403	1	11230	3	Y	-0-					-0-
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	404	1	11483	3	Y	-0-					-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	394	1	11002	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	11543	-0-	-609	-0-	397	1	11146	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
*11	20010	X	18640	-0-	-1370	-0-	633	1	18007	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	18536	-0-	-1211	-0-	623	1	17913	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	18152	-0-	-1595	-0-	605	1	17547	2	N	-0-					-0-
02	18328	X	16370	-0-	-1958	-0-	558	1	15812	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	16668	-0-	-2924	-0-	558	1	16110	2	N	-0-					-0-
04	18540	X	15908	-0-	-2632	-0-	535	1	15373	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	16046	-0-	-2492	-0-	541	1	15505	2	N	-0-					-0-

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
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	271	1	7249	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7355	-0-	-860	-0-	259	1	7096	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	6622	-0-	-1063	-0-	232	1	6390	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7144	-0-	-978	-0-	246	1	6898	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	229	1	6392	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	234	1	6591	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
12	8246	X	8149	-0-	-97	-0-	288	1	7861	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8140	-0-	-106	-0-	281	1	7859	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7596	-0-	-118	-0-	252	1	7344	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	263	1	7743	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7634	-0-	-256	-0-	253	1	7381	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	256	1	7444	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
12	8277	X	8120	-0-	-157	-0-	293	1	7827	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	8097	-0-	-118	-0-	289	1	7808	3	N	-0-					-0-
02	7685	X	7668	-0-	-17	-0-	268	1	7400	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	267	1	7439	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7216	-0-	-644	-0-	249	1	6967	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	252	1	7115	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	12183	X	11571	-0-	-612	-0-	409	1	11162	3	N	-0-					-0-
01	12183	X	11587	-0-	-596	-0-	404	1	11183	3	N	-0-					-0-
02	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	377	1	10696	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	11548	-0-	-77	-0-	385	1	11163	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	11059	-0-	-161	-0-	370	1	10689	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	11667	-0-	-175	-0-	394	1	11273	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
12	8556	X	8227	-0-	-329	-0-	286	1	7941	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8187	-0-	-369	-0-	276	1	7911	3	N	-0-					-0-
02	7975	X	7770	-0-	-205	-0-	259	1	7511	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	8256	-0-	-269	-0-	270	1	7986	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7943	-0-	-127	-0-	260	1	7683	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	8171	-0-	-137	-0-	268	1	7903	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
12	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	279	1	8009	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8157	-0-	-647	-0-	272	1	7885	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7661	-0-	-575	-0-	261	1	7400	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8133	-0-	-671	-0-	272	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	258	1	7415	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	268	1	7665	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
12	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	212	1	6312	2	N	-0-					-0-
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	268	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	266	1	7690	2	N	-0-					-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	267	1	7612	2	N	-0-					-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	255	1	7283	2	N	-0-					-0-
*05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	287	1	8022	2	N	-0-					-0-

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
12	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	997	1	28625	2	N	-0-					-0-
01	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	1007	1	28721	2	N	-0-					-0-
02	27562	X	27562	-0-	-0-	-0-	960	1	26602	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	16448	-0-	-2462	-0-	565	1	15883	2	N	-0-					-0-
*04	18300	X	15434	-0-	-2866	-0-	540	1	14894	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	15773	-0-	-3137	-0-	558	1	15215	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
12	17670	X	17422	-0-	-248	-0-	586	1	16836	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	17381	-0-	-289	-0-	580	1	16801	2	N	-0-					-0-
02	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	558	1	15816	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	16926	-0-	-496	-0-	567	1	16359	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	13849	-0-	-3011	-0-	466	1	13383	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	14050	-0-	-3465	-0-	474	1	13576	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
12	8556	X	5886	-0-	-2670	-0-	231	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	4830	-0-	-4966	-0-	165	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	4239	-0-	-4925	-0-	150	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	3664	-0-	-6132	-0-	180	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	2830	-0-	-2870	-0-	269	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	3321	-0-	-2569	-0-	349	1	2972	2	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 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
12	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	153	1	3898	3	N	20					177
							22	9									
01	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	150	1	3861	3	N	21					198
							23	9									
02	4089	X	3802	-0-	-287	-0-	139	1	3631	3	N	29	183	1			44
							32	9									
03	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	156	1	4059	3	N	37					81
							41	9									
04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	149	1	3917	3	N	21					102
							23	9									
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	160	1	4188	3	N	-0-					102

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 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
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
*02	5104	X	4782	-0-	-322	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
*05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-

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
12	3472	X	2509	-0-	-963	-0-	91	1	2418	3	Y	-0-					72
01	3472	X	2080	-0-	-1392	-0-	74	1	2006	3	Y	-0-					72
02	3248	X	2648	-0-	-600	-0-	295	1	2353	3	Y	-0-					72
03	3472	X	1453	-0-	-2019	-0-	296	1	1157	3	Y	-0-					72
04	3360	X	1743	-0-	-1617	-0-	593	1	1150	3	Y	-0-					72
05	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					72

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
12	14579	X	7796	-0-	-6783	-0-	861	1	6935	3	N	-0-					-0-
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	853	1	9773	3	N	-0-					-0-
*02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	725	1	12907	3	N	-0-					-0-
03	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	868	1	12944	3	N	-0-					-0-
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	840	1	12363	3	N	-0-					-0-
*05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	840	1	13328	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
12	2201	X	38	-0-	-2163	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
*05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	868	1	7522	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
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
*03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
*05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	152	1	5153	2	N	-0-					-0-
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	152	1	4882	2	N	-0-					-0-
*02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	114	1	4178	2	N	-0-					-0-
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	2	N	-0-					-0-
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	2	N	-0-					-0-
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	99	1	3537	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

12	10602	X	10459	-0-	-143	-0-	364	1	10095	3	N	-0-					-0-
01	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	362	1	10150	3	N	-0-					-0-
02	9831	X	9567	-0-	-264	-0-	226	1	9341	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	10123	-0-	-386	-0-	235	1	9888	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	9735	-0-	-435	-0-	322	1	9413	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	10149	-0-	-360	-0-	340	1	9809	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

12	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	165	1	6776	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6917	-0-	-213	-0-	160	1	6757	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6475	-0-	-195	-0-	148	1	6327	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	154	1	6702	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	148	1	6404	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	152	1	6604	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

12	8308	X	8055	-0-	-253	-0-	271	1	7784	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8180	-0-	-128	-0-	273	1	7907	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7627	-0-	-145	-0-	260	1	7367	2	N	-0-					-0-
*03	8246	X	7557	-0-	-689	-0-	253	1	7304	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7512	-0-	-438	-0-	253	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	255	1	7312	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	816	1	3585	3	N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	820	1	3749	3	N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	766	1	3521	3	N	-0-					-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	809	1	3632	3	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	785	1	3429	3	N	-0-					-0-
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	807	1	3506	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

*11	10140	X	9255	-0-	-885	-0-	314	1	8941	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	266	1	7630	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9243	-0-	-553	-0-	308	1	8935	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	9016	-0-	-148	-0-	307	1	8709	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9627	-0-	-169	-0-	322	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9322	-0-	-319	-0-	314	1	9008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 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
12	10819	X	10566	-0-	-253	-0-	393	1	10144	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	10602	X	10492	-0-	-110	-0-	387	1	10105	3	Y	-0-					-0-
02	9918	X	9614	-0-	-304	-0-	346	1	9268	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9423	-0-	-1179	-0-	339	1	9084	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	347	1	9188	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9511	-0-	-1060	-0-	348	1	9163	3	Y	-0-					-0-

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
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	820	1	6534	3	N	71	176	1			37
							78	9									
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	801	1	6044	3	N	32					69
							35	9									
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	755	1	5694	3	N	41					110
							45	9									
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	810	1	6016	3	N	59					169
							65	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	783	1	3	2	N	73	160	1			82
							6210	3	80	9							
*05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	807	1	6186	3	N	56					138
							62	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 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
12	4030	X	26	-0-	-4004	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
*02	3770	X	277	-0-	-3493	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
*03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
*04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-
*05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 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
12	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	2	2	4073	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

12	5828	X	4925	-0-	-903	-0-	166	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	218	1	6318	2	N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	2	N	-0-					-0-
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	212	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	195	1	5587	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

12	20336	X	18780	-0-	-1556	-0-	632	1	18148	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	15031	-0-	-5305	-0-	501	1	14530	2	N	-0-					-0-
02	19024	X	17758	-0-	-1266	-0-	605	1	17153	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	14079	-0-	-6257	-0-	471	1	13608	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	17026	-0-	-1154	-0-	573	1	16453	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18841	-0-	-131	-0-	635	1	18206	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

12	12896	X	11324	-0-	-1572	-0-	811	1	10513	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	11038	-0-	-1858	-0-	789	1	10249	3	N	-0-					-0-
02	11107	X	9526	-0-	-1581	-0-	639	1	8887	3	N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	730	1	10710	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10476	-0-	-474	-0-	705	1	9771	3	N	-0-					-0-
*05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	756	1	10606	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	190	1	6445	2	N	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	191	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	185	1	6784	2	N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	192	1	7257	2	N	-0-					-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5296	2	N	-0-					-0-
*05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	203	1	7285	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

12	10354	X	5664	-0-	-4690	-0-	184	1	5480	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8116	-0-	-2238	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-
*02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	346	1	9796	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9613	-0-	-307	-0-	326	1	9287	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9420	-0-	-180	-0-	323	1	9097	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9871	-0-	-979	-0-	339	1	9532	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1020	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	1016	1	1440	3	N	-0-					-0-
02	2001	X	296	-0-	-1705	-0-	114	1	182	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	247	-0-	-1892	-0-	74	1	173	3	N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	563	1	2678	3	N	-0-					-0-
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	736	1	2286	3	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.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
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	265	1	6993	3	Y	-0-					23
01	7378	X	6777	-0-	-601	-0-	245	1	6530	3	Y	2					25
							2	9									
02	6786	X	6523	-0-	-263	-0-	231	1	6292	3	Y	-0-					25
03	7254	X	6490	-0-	-764	-0-	223	1	6265	3	Y	2					27
							2	9									
04	7020	X	5934	-0-	-1086	-0-	208	1	5725	3	Y	1					28
							1	9									
05	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	209	1	5676	3	Y	2					30
							2	9									

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
12	9269	X	8819	-0-	-450	-0-	323	1	8496	3	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8824	-0-	-445	-0-	318	1	8506	3	Y	-0-					-0-
02	8671	X	8240	-0-	-431	-0-	290	1	7950	3	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	302	1	8382	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	295	1	8032	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8596	-0-	-239	-0-	304	1	8292	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
12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	287	1	11697	3	N	-0-					-0-
01	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	277	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	236	1	9897	3	N	-0-					-0-
*03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	276	1	12126	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	6968	-0-	-3472	-0-	155	1	6813	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	8092	-0-	-2696	-0-	182	1	7910	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
12	9393	X	8056	-0-	-1337	-0-	271	1	7785	2	N	-0-					-0-
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	369	1	10693	2	N	-0-					-0-
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	301	1	8524	2	N	-0-					-0-
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8759	-0-	-331	-0-	295	1	8464	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	299	1	8579	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			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
*11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	155	1	4406	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4310	-0-	-214	-0-	147	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	19		19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

12	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	236	1	8771	3	N	-0-					-0-
01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	231	1	8682	3	N	-0-					-0-
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	214	1	8122	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	218	1	8503	3	N	-0-					-0-
04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	319	1	8507	3	N	-0-					-0-
*05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	342	1	9079	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

12	4092	X	346	-0-	-3746	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	393	1	6992	2	N	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	554	1	5635	2	N	-0-					-0-
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	483	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	334	1	2807	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	134	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	128	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	120	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-					-0-
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	117	1	3339	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	204	1	5085	3	N	24					39
							26	9									
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	197	1	4996	3	N	107	133	1			13
							118	9									
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	182	1	4687	3	N	22					35
							24	9									
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	239	1	6182	3	N	72					107
							79	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	3	N	48					155
							53	9									
*05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	368	1	9342	3	N	24	159	1			20
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	179	1	4292	3	N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	177	1	4273	3	N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	165	1	4099	3	N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	174	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	3	N	-0-					-0-
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	174	1	4353	3	N	-0-					-0-

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
12	7781	X	7451	-0-	-330	-0-	251	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7414	-0-	-367	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6818	-0-	-461	-0-	232	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	242	1	6984	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	233	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	238	1	6812	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 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
*12	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	586	1	15032	3	Y	-0-					19
01	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	587	1	15149	3	Y	-0-					19
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	523	1	13857	3	Y	-0-					19
03	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	549	1	14749	3	Y	-0-					19
04	14250	X	13692	-0-	-558	-0-	491	1	13132	3	Y	63					82
							69	9									
05	14725	X	14019	-0-	-706	-0-	509	1	13510	3	Y	-0-	72	1			6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 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
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	356	1	10585	2	N	-0-					-0-
01	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	349	1	10233	2	N	-0-					-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	337	1	9538	2	N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	356	1	10173	2	N	-0-					-0-
*04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	355	1	9498	2	N	-0-					-0-
*05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	358	1	9946	2	N	-0-					-0-

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
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	81	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	84	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	68	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	86	1	2814	2	N	-0-					-0-
*05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	80	1	2846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 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
*11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	96	1	2728	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	94	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2466	-0-	-260	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	91	1	2610	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	253	1	9137	3	N	-0-					-0-
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	249	1	9142	3	N	-0-					-0-
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	333	1	8404	3	N	-0-					-0-
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	343	1	8834	3	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	336	1	8592	3	N	-0-					-0-
*05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	351	1	8919	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

12	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	378	1	9273	3	N	152	40	1			174
							167	9									
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	385	1	9505	3	N	107	246	1			35
							118	9									
02	9164	X	7418	-0-	-1746	-0-	281	1	7067	3	N	64					99
							70	9									
03	9827	X	5489	-0-	-4338	-0-	203	1	5235	3	N	46					145
							51	9									
04	9690	X	1618	-0-	-8072	-0-	61	1	1555	3	N	2					147
							2	9									
05	10013	X	269	-0-	-9744	-0-	12	1	257	3	N	-0-					147

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

12	13950	X	13769	-0-	-181	-0-	330	1	13439	3	N	-0-					20
01	13950	X	13839	-0-	-111	-0-	324	1	13515	3	N	-0-					20
02	13050	X	12782	-0-	-268	-0-	298	1	12484	3	N	-0-					20
03	13950	X	13948	-0-	-2	-0-	314	1	13634	3	N	-0-					20
04	13500	X	12389	-0-	-1111	-0-	280	1	12109	3	N	-0-					20
05	13826	X	11831	-0-	-1995	-0-	386	1	11445	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

12	8029	X	8001	-0-	-28	-0-	298	1	7703	3	Y	-0-					4
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	297	1	7725	3	Y	-0-					4
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	273	1	7379	3	Y	-0-					4
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	300	1	8102	3	Y	-0-					4
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	280	1	7580	3	Y	-0-					4
*05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	292	1	7884	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	9300	X	8290	-0-	-1010	-0-	310	1	7977	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	9300	X	8287	-0-	-1013	-0-	303	1	7984	3	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8510	-0-	-190	-0-	309	1	8200	3	Y	1					1
							1	9									
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	328	1	8856	3	Y	14					15
							15	9									
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8300	3	Y	6					21
							7	9									
05	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	314	1	8486	3	Y	18	39	1			-0-
							20	9									

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
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1058	1	3853	3	N	92	136	1			50
							101	9									
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1036	1	3371	3	N	85					135
							94	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	991	1	3828	3	N	86	132	1			89
							95	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1053	1	3932	3	N	113	180	1			22
							124	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1024	1	3836	3	N	92					114
							101	9									
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1045	1	3651	3	N	65	169	1			10
							72	9									

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
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	331	1	1611	2	N	-0-					-0-
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	358	1	1378	2	N	-0-					-0-
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	397	1	1747	2	N	-0-					-0-
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	505	1	1997	2	N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	310	1	430	2	N	-0-					-0-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	567	1	1637	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
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	128	1	4357	2	N	-0-					-0-
*01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	143	1	4625	2	N	-0-					-0-
*02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	137	1	5036	2	N	-0-					-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	134	1	5047	2	N	-0-					-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	137	1	4482	2	N	-0-					-0-
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	140	1	5008	2	N	-0-					-0-

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
12	8897	X	8730	-0-	-167	-0-	208	1	8522	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8640	-0-	-257	-0-	290	1	8350	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7918	-0-	-405	-0-	187	1	7731	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8187	-0-	-710	-0-	184	1	8003	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7690	-0-	-920	-0-	248	1	7442	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	282	1	8342	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8339	X	7822	-0-	-517	-0-	266	1	7556	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	260	1	7561	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	7252	-0-	-346	-0-	239	1	7013	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	7419	-0-	-424	-0-	237	1	7182	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	227	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6752	-0-	-1060	-0-	216	1	6536	3	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
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	222	1	7537	2	N	-0-					-0-
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	234	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	191	1	7027	2	N	-0-					-0-
*03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	207	1	7821	2	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	230	1	7513	2	N	-0-					-0-
*05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	214	1	7678	2	N	-0-					-0-

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
12	7378	X	7319	-0-	-59	-0-	928	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6745	-0-	-633	-0-	912	1	5833	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6321	-0-	-581	-0-	850	1	5471	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6518	-0-	-798	-0-	910	1	5608	2	N	-0-					-0-
*04	7080	X	4270	-0-	-2810	-0-	809	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4757	-0-	-2559	-0-	854	1	3903	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
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	649	1	3065	2	N	-0-					-0-
*01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	681	1	3722	2	N	-0-					-0-
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	585	1	3008	2	N	-0-					-0-
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	616	1	3148	2	N	-0-					-0-
*04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	2	N	-0-					-0-
*05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	272	1	139	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
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-					-0-
01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	371	1	10889	2	N	-0-					-0-
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	361	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8769	-0-	-1926	-0-	297	1	8472	2	N	-0-					-0-
*04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	342	1	9139	2	N	-0-					-0-
*05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	389	1	10776	2	N	-0-					-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
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	1124	1	2050	3	Y	19	72	1			20
							21	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1186	1	1912	3	Y	10					30
							11	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1115	1	1996	3	Y	31					61
							34	9									
03	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	525	1	2074	3	Y	24					85
							26	9									
04	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	200	1	1867	3	Y	26	71	1			40
							29	9									
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	1050	1	1401	3	Y	3	2	1			41
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5456	X	4586	-0-	-870	-0-	563	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2467	-0-	-2989	-0-	478	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	2023	-0-	-3023	-0-	483	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	1019	-0-	-4375	-0-	515	1	504	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3031	-0-	-1409	-0-	533	1	2498	2	N	-0-					-0-
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	571	1	4527	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

12	T. A.		161	-0-	161	161	87	1	74	3	N	-0-					1
01	T. A.		2618	-0-	2618	2779	823	1	1795	3	N	-0-					1
02	T. A.		1706	-0-	1706	4485	623	1	1083	3	N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4485					N	-0-					1
04	4485	X	-0-	-0-	-4485	-0-					N	-0-					1
05	2604	X	282	-0-	-2322	-0-	282	1			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

12	17384	X	5829	-0-	-11555	-0-	349	1	5480	2	N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	333	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

*11	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	99	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	107	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2960	-0-	-27	-0-	101	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	104	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	100	1	2872	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

12	744	N	718	-0-	-26	-0-	25	1	635	3	Y	53	26	1			28
							58	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	13					41
							14	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	17					58
							19	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	6					64
							7	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	Y	12	44	1			32
							13	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	7					39
							8	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

12	6820	X	5236	-0-	-1584	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5097	-0-	-1723	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5607	-0-	-773	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
*05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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
12	12462	X	11689	-0-	-773	-0-	393	1	11296	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11867	-0-	-595	-0-	396	1	11471	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	11184	-0-	-329	-0-	381	1	10803	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11772	-0-	-535	-0-	394	1	11378	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	377	1	10837	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11571	-0-	-395	-0-	390	1	11181	2	N	-0-					-0-

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
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	274	1	7704	3	N	-0-					-0-
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	270	1	7692	3	N	-0-					-0-
02	6409	X	6243	-0-	-166	-0-	206	1	6037	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6194	-0-	-657	-0-	205	1	5989	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5244	-0-	-1386	-0-	175	1	5069	3	N	-0-					-0-
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	232	1	6805	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
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	350	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	287	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	271	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	223	1	3406	2	N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	262	1	3116	2	N	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	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
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6079	-0-	-475	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5895	-0-	-1111	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6327	-0-	-453	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
*05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	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
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	51	1			32
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					32
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	871	1	1811	3	Y	2					34
							2	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	-0-					34
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					34
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	6	1	167	3	Y	1					35
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 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
12	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	337	1	9676	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10293	-0-	-526	-0-	343	1	9950	2	N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	378	1	10697	2	N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	375	1	10832	2	N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	363	1	10433	2	N	-0-					-0-
*05	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	385	1	11029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	253	1	7258	2	N	-0-					-0-
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	264	1	7651	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6057	-0-	-932	-0-	207	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5771	-0-	-1731	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5355	-0-	-1905	-0-	180	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5235	-0-	-2267	-0-	177	1	5058	2	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
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	174	1	5910	2	N	-0-					-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	184	1	5925	2	N	-0-					-0-
*02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	147	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	161	1	6090	2	N	-0-					-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	177	1	5789	2	N	-0-					-0-
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	169	1	6055	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
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	217	1	6229	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4951	-0-	-1311	-0-	165	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	354	1	10037	2	N	-0-					-0-
03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	367	1	10586	2	N	-0-					-0-
04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	357	1	10254	2	N	-0-					-0-
*05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	362	1	10367	2	N	-0-					-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
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	673	1	2136	3	N	15					107
							17	9									
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	690	1	2500	3	N	8					115
							9	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	645	1	2323	3	N	9					124
							10	9									
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	687	1	2482	3	N	9					133
							10	9									
04	3000	X	1676	-0-	-1324	-0-	611	1	1059	3	N	5					138
							6	9									
05	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	678	1	2311	3	N	1					139
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	364	-0-	-1496	-0-	364	1			N	-0-					-0-
02	1943	X	511	-0-	-1432	-0-	511	1			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-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
12	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3701	-0-	601	979	3701	3			N	-0-					-0-
02	1158	X	179	-0-	-979	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	806	X	63	-0-	-743	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	84	1	4934	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9858	X	9368	-0-	-490	-0-	361	1	8844	3	N	148					183
							163	9									
01	9548	X	9300	-0-	-248	-0-	356	1	8809	3	N	123	190	1			116
							135	9									
02	8932	X	8154	-0-	-778	-0-	303	1	7763	3	N	80	152	1			44
							88	9									
03	9517	X	9201	-0-	-316	-0-	348	1	8730	3	N	112					156
							123	9									
04	9060	X	8673	-0-	-387	-0-	328	1	8239	3	N	96	178	1			74
							106	9									
05	9362	X	8923	-0-	-439	-0-	343	1	8523	3	N	52					126
							57	9									

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
12	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	284	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3462	-0-	-1746	-0-	212	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	462	1	8216	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	697	1	7088	2	N	-0-					-0-
*04	5160	X	4023	-0-	-1137	-0-	437	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	3697	-0-	-3402	-0-	394	1	3303	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
12	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	564	1	9853	2	N	-0-					-0-
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	455	1	8544	2	N	-0-					-0-
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	344	1	8900	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	638	1	7174	2	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	318	1	8859	2	N	-0-					-0-
*05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	355	1	9249	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1891	N	1254	-0-	-637	-0-	1254	3			N	-0-			33
01	1891	N	1165	-0-	-726	-0-	1165	3			N	-0-			33
02	1508	N	1073	-0-	-435	-0-	1073	3			N	-0-			33
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-			33
04	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-			33
05	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	3			N	-0-			33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 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
12	13702	X	13468	-0-	-234	-0-	319	1	13149	3	N	-0-			-0-
01	14167	X	13761	-0-	-406	-0-	319	1	13442	3	N	-0-			-0-
02	13311	X	12049	-0-	-1262	-0-	278	1	11771	3	N	-0-			-0-
03	14229	X	13339	-0-	-890	-0-	294	1	13045	3	N	-0-			-0-
04	13770	X	12607	-0-	-1163	-0-	282	1	12325	3	N	-0-			-0-
05	13764	X	13017	-0-	-747	-0-	419	1	12598	3	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	949	1	7493	2	N	-0-			-0-
*01	9610	X	6673	-0-	-2937	-0-	929	1	5744	2	N	-0-			-0-
*02	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	849	1	5256	2	N	-0-			-0-
*03	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	954	1	6161	2	N	-0-			-0-
*04	8340	X	1215	-0-	-7125	-0-	519	1	696	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	3952	-0-	-4480	-0-	719	1	3233	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
12	7409	X	6467	-0-	-942	-0-	551	1	5916	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	6648	-0-	-761	-0-	462	1	6186	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6230	-0-	-585	-0-	467	1	5763	2	N	-0-			-0-
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	409	1	6333	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	481	1	5771	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6501	-0-	-164	-0-	504	1	5997	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
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	698	1	3065	3	N	19			134
							21	9							
01	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	523	1	1883	3	N	-0-			134
02	3074	X	2401	-0-	-673	-0-	608	1	1793	3	N	-0-			134
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	699	1	2901	3	N	8			142
							9	9							
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	2			144
							2716	3	2	9					
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	697	1	2896	3	N	10			154
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

12	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	187	1	5572	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	201	1	5891	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	3133	-0-	-2609	-0-	106	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	288	1	8210	2	N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	265	1	7461	2	N	-0-					-0-
*05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	915	1	9833	2	N	-0-					-0-
01	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	735	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	711	1	8764	2	N	-0-					-0-
03	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	630	1	9752	2	N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	770	1	9244	2	N	-0-					-0-
*05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	780	1	9284	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

12	14539	X	13392	-0-	-1147	-0-	435	1	12957	2	N	-0-					-0-
01	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	494	1	14486	2	N	-0-					-0-
02	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	469	1	13326	2	N	-0-					-0-
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	494	1	14103	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13435	-0-	-635	-0-	464	1	12971	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14223	-0-	-316	-0-	487	1	13736	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	36	1	4364	3	N	-0-					44
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	35	1	4150	3	N	-0-					44
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	19	1	3183	3	N	-0-					44
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	25	1	4201	3	N	61					105
							67	9									
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-	116	1			-0-
							3643	3									
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	21	1	3962	3	N	-0-					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 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
12	7905	X	3196	-0-	-4709	-0-	195	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6434	-0-	-1471	-0-	215	1	6219	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6771	-0-	-566	-0-	274	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	246	1	7089	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6904	-0-	-716	-0-	232	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6914	-0-	-309	-0-	233	1	6681	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 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
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	850	1	7942	2	N	-0-					-0-
*01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	839	1	8198	2	N	-0-					-0-
*02	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	703	1	7763	2	N	-0-					-0-
*03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	5714	2	N	-0-					-0-
*04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-					-0-
*05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	395	1	625	2	N	-0-					-0-

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
12	9486	X	8424	-0-	-1062	-0-	297	1	8127	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8387	-0-	-975	-0-	292	1	8095	3	N	-0-					-0-
02	8381	X	7827	-0-	-554	-0-	184	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8306	-0-	-467	-0-	277	1	8029	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	8027	-0-	-253	-0-	272	1	7755	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	8294	-0-	-138	-0-	279	1	8015	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	762	1	16357	2	N	-0-					-0-
*01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	731	1	14134	2	N	-0-					-0-
*02	13833	X	13436	-0-	-397	-0-	618	1	12818	2	N	-0-					-0-
*03	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	676	1	15611	2	N	-0-					-0-
*04	14310	X	10553	-0-	-3757	-0-	435	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	1817	-0-	-12970	-0-	578	1	1239	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 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
12	4309	X	44	-0-	-4265	-0-	24	1	20	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	6641	X	3290	-0-	-3351	-0-	950	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	3568	-0-	-3531	-0-	1135	1	2433	2	N	-0-					-0-
*04	6870	X	4963	-0-	-1907	-0-	1741	1	3222	2	N	-0-					-0-
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1771	1	2236	2	N	-0-					-0-

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
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1246	1	6169	2	N	-0-					-0-
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1355	1	7378	2	N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1137	1	6308	2	N	-0-					-0-
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1171	1	5475	2	N	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1069	1	5030	2	N	-0-					-0-
*05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1015	1	4077	2	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
12	13485	X	11918	-0-	-1567	-0-	267	1	11651	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11788	-0-	-1697	-0-	262	1	11526	2	N	-0-					-0-
*02	12615	X	10763	-0-	-1852	-0-	245	1	10518	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12866	-0-	-619	-0-	287	1	12579	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	10341	-0-	-2709	-0-	232	1	10109	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10211	-0-	-1693	-0-	230	1	9981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	16926	X	16376	-0-	-550	-0-	468	1	15908	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16247	-0-	-772	-0-	490	1	15757	2	N	-0-					-0-
02	15921	X	14030	-0-	-1891	-0-	372	1	13658	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	14364	-0-	-2655	-0-	370	1	13994	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14121	-0-	-1719	-0-	419	1	13702	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14757	-0-	-1611	-0-	401	1	14356	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
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	411	1	10399	3	Y	-0-	67	1			9
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	391	1	9994	3	Y	8					17
							9	9									
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	344	1	8959	3	Y	3					20
							3	9									
03	10819	X	9742	-0-	-1077	-0-	353	1	9389	3	Y	-0-					20
04	10470	X	9426	-0-	-1044	-0-	346	1	9080	3	Y	-0-					20
05	10819	X	9883	-0-	-936	-0-	366	1	9516	3	Y	1					21
							1	9									

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
12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	276	1	6872	3	N	57	64	1			79
							63	9									
01	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	250	1	6262	3	N	81					160
							89	9									
02	6380	X	5379	-0-	-1001	-0-	203	1	5142	3	N	31	147	1			44
							34	9									
03	6820	X	5273	-0-	-1547	-0-	191	1	5009	3	N	66	75	1			35
							73	9									
04	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	216	1	5507	3	N	49	48	1			36
							54	9									
05	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	205	1	5317	3	N	38	56	1			18
							42	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
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	278	1	7890	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7995	-0-	-158	-0-	270	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	7627	X	7455	-0-	-172	-0-	246	1	7209	3	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	280	1	8397	3	N	-0-					-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	268	1	8000	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	268	1	7783	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
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	866	1	4252	3	N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	819	1	2968	3	N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578	3	N	-0-					-0-
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	728	1	1120	3	N	-0-					-0-
*04	870	X	48	-0-	-822	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	1			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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-			-0-
*04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	1			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	131	1	3848	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3745	-0-	-431	-0-	122	1	3623	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	167	1	3840	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	130	1	3744	2	N	-0-			-0-
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	139	1	4328	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

12	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	213	1	5605	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6129	-0-	-412	-0-	202	1	5927	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	5472	-0-	-647	-0-	178	1	5294	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	245	1	5648	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	184	1	5324	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	6100	-0-	-38	-0-	191	1	5909	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	160	1	4193	2	N	-0-			-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	128	1	3750	2	N	-0-			-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	131	1	3909	2	N	-0-			-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	168	1	3878	2	N	-0-			-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-			-0-
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	124	1	3840	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

*12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	255	1	8655	2	N	-0-			-0-
*01	8680	X	8524	-0-	-156	-0-	257	1	8267	2	N	-0-			-0-
*02	8120	X	7640	-0-	-480	-0-	203	1	7437	2	N	-0-			-0-
*03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	230	1	8677	2	N	-0-			-0-
*04	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	222	1	7269	2	N	-0-			-0-
*05	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 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
12	9486	X	9117	-0-	-369	-0-	344	1	8721	3	N	47	71	1			36
							52	9									
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	368	1	9447	3	N	69					105
							76	9									
02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	343	1	8965	3	N	34	96	1			43
							37	9									
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	360	1	9601	3	N	64					107
							70	9									
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	359	1	9431	3	N	34	84	1			57
							37	9									
05	9486	X	9441	-0-	-45	-0-	348	1	9087	3	N	5					62
							6	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	275	1	11113	3	Y	-0-					-0-
01	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	265	1	10968	3	Y	-0-					-0-
02	10469	X	9680	-0-	-789	-0-	227	1	9453	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	10774	-0-	-417	-0-	245	1	10529	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	9721	-0-	-1109	-0-	220	1	9501	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	9977	-0-	-1214	-0-	329	1	9648	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	183	1	4629	3	Y	18	64	1			14
							20	9									
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4959	3	Y	21					35
							23	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	263	1	6893	3	Y	42					77
							46	9									
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	240	1	6334	3	Y	10					87
							11	9									
04	5010	X	4976	-0-	-34	-0-	183	1	4776	3	Y	15	85	1			17
							17	9									
05	5518	X	4512	-0-	-1006	-0-	169	1	4329	3	Y	13					30
							14	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	320	1	9186	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7418	-0-	-673	-0-	247	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	283	1	8022	2	N	-0-					-0-
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	279	1	8057	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7710	-0-	-120	-0-	259	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	252	1	7231	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

12	961	X	690	-0-	-271	-0-	690	1			N	-0-					-0-
01	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
03	713	X	709	-0-	-4	-0-	709	1			N	-0-					-0-
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	507	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		12	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	1			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

12	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	558	1	16041	2	N	-0-					-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	297	1	8597	2	N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	-0-					-0-
03	496	X	384	-0-	-112	-0-	324	1	60	2	N	-0-					-0-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	696	1	7429	2	N	-0-					-0-
*05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	353	1	10117	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

*11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	855	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	888	1	5918	2	N	-0-					-0-
*01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	890	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	834	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	901	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	880	1	6405	2	N	-0-					-0-
*05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	924	1	6941	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

*11	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	445	1	12660	2	N	-0-					-0-
*12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	425	1	12209	2	N	-0-					-0-
*01	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	432	1	12525	2	N	-0-					-0-
02	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	415	1	11769	2	N	-0-					-0-
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	692	1	11932	2	N	-0-					-0-
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	382	1	10442	2	N	-0-					-0-
*05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	519	1	10349	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

12	12059	X	10980	-0-	-1079	-0-	380	1	10600	3	N	-0-					-0-
01	12059	X	10889	-0-	-1170	-0-	370	1	10519	3	N	-0-					-0-
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	380	1	11019	3	N	-0-					-0-
03	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	417	1	12393	3	N	-0-					-0-
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	414	1	12103	3	N	-0-					-0-
*05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	420	1	12197	3	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 #: 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
12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	276	1	12015	2	N	-0-			-0-
01	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	267	1	11708	2	N	-0-			-0-
*02	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	267	1	11477	2	N	-0-			-0-
03	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	306	1	13383	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	11146	-0-	-194	-0-	250	1	10896	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10558	-0-	-1160	-0-	237	1	10321	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

12	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	184	1	4948	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	184	1	4967	3	N	-0-			-0-
02	5162	X	2455	-0-	-2707	-0-	83	1	2372	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	1251	-0-	-4267	-0-	43	1	1208	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	986	-0-	-4084	-0-	34	1	952	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	814	-0-	-4332	-0-	25	1	789	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	133	1	3815	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	1674	-0-	-1674	-0-	56	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	2291	X	865	-0-	-1426	-0-	30	1	835	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	873	-0-	-2692	-0-	29	1	844	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2486	-0-	-964	-0-	84	1	2402	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	46	1	1304	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	355	1	9369	3	Y	-0-			-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	324	1	8630	3	Y	-0-			-0-
02	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	304	1	8212	3	Y	-0-			-0-
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	315	1	8695	3	Y	-0-			-0-
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	330	1	9078	3	Y	-0-			-0-
*05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	388	1	10668	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

12	13299	X	10285	-0-	-3014	-0-	231	1	10054	2	N	-0-			-0-
01	13299	X	11416	-0-	-1883	-0-	381	1	11035	2	N	-0-			-0-
02	12296	X	9970	-0-	-2326	-0-	227	1	9743	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	9963	-0-	-2840	-0-	334	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	8790	-0-	-3120	-0-	296	1	8494	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	9508	-0-	-1900	-0-	321	1	9187	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	240	1	6222	3	Y	-0-			-0-
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	250	1	6625	3	Y	-0-			-0-
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	230	1	6184	3	Y	-0-			-0-
03	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	229	1	6203	3	Y	-0-			-0-
04	6420	X	5886	-0-	-534	-0-	207	1	5679	3	Y	-0-			-0-
05	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	227	1	6129	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 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 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
12	5766	X	5745	-0-	-21	-0-	135	1	5610	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	133	1	5589	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	122	1	5135	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	117	1	5217	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	119	1	5361	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	178	1	5463	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 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
12	12400	X	11227	-0-	-1173	-0-	414	1	10813	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11545	-0-	-421	-0-	416	1	11129	3	N	-0-					-0-
02	10788	X	10589	-0-	-199	-0-	377	1	10212	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	388	1	10927	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	380	1	10637	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	11181	-0-	-351	-0-	388	1	10793	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 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
12	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	500	1	13547	3	N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	488	1	13405	3	N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	451	1	12645	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	13195	-0-	-414	-0-	443	1	12752	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	12731	-0-	-439	-0-	431	1	12300	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	13141	-0-	-468	-0-	447	1	12694	3	N	-0-					-0-

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
*11	9900	X	7075	-0-	-2825	-0-	889	1	6186	2	N	-0-					-0-
*12	8742	X	5190	-0-	-3552	-0-	175	1	5015	2	N	-0-					-0-
*01	8742	X	2650	-0-	-6092	-0-	88	1	2562	2	N	-0-					-0-
*02	8178	X	3525	-0-	-4653	-0-	120	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	7050	X	148	-0-	-6902	-0-	101	1	47	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	897	-0-	-4869	-0-	827	1	70	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
12	7254	X	7164	-0-	-90	-0-	178	1	6986	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7073	-0-	-119	-0-	170	1	6903	3	N	-0-					-0-
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	168	1	6868	3	N	-0-					-0-
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	166	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6412	-0-	-518	-0-	151	1	6261	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	155	1	6477	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
*11	16680	X	16046	-0-	-634	-0-	545	1	15501	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16450	-0-	-662	-0-	553	1	15897	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16573	-0-	-446	-0-	553	1	16020	2	N	-0-					-0-
*02	15602	X	15413	-0-	-189	-0-	525	1	14888	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16306	-0-	-372	-0-	546	1	15760	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	15626	-0-	-424	-0-	526	1	15100	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	15982	-0-	-603	-0-	539	1	15443	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, 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
12	8432	X	2164	-0-	-6268	-0-	80	1	2083	3	N	1	92	1			10
							1	9									
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	315	1	8287	3	N	30					40
							33	9									
02	7975	X	7517	-0-	-458	-0-	272	1	7235	3	N	9					49
							10	9									
03	8525	X	7955	-0-	-570	-0-	284	1	7648	3	N	21					70
							23	9									
04	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	278	1	7391	3	N	11					81
							12	9									
05	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	290	1	7709	3	N	20					101
							22	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

12	15221	X	4219	-0-	-11002	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
01	15221	X	5100	-0-	-10121	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	4049	-0-	-4941	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4082	-0-	-1653	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3939	-0-	-1176	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	302	1	10256	2	N	-0-					-0-
01	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	310	1	9997	2	N	-0-					-0-
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	247	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	237	1	8950	2	N	-0-					-0-
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	274	1	8951	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9043	-0-	-133	-0-	246	1	8797	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

12	3503	X	2853	-0-	-650	-0-	82	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	87	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2621	-0-	-424	-0-	70	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	75	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	2	N	-0-					-0-
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	94	1	3358	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

*07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	270	1	7790	2	N	-0-					-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	170	1	4862	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	130	1	3735	2	N	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	151	1	4261	2	N	-0-					-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	146	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	127	1	3644	2	N	-0-					-0-
*01	4681	X	3954	-0-	-727	-0-	132	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3544	-0-	-574	-0-	121	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	106	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2443	-0-	-1817	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
*05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	180	1	5156	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 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
12	17980	X	17153	-0-	-827	-0-	558	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17289	-0-	-691	-0-	569	1	16720	2	N	-0-					-0-
02	16820	X	15738	-0-	-1082	-0-	533	1	15205	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13837	-0-	-4143	-0-	468	1	13369	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	12732	-0-	-4098	-0-	436	1	12296	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	13723	-0-	-3575	-0-	470	1	13253	2	N	-0-					-0-

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
12	8804	X	8475	-0-	-329	-0-	318	1	8138	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	8804	X	8609	-0-	-195	-0-	321	1	8288	3	Y	-0-					-0-
02	8236	X	8215	-0-	-21	-0-	300	1	7915	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8744	-0-	-60	-0-	313	1	8411	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	8340	X	8140	-0-	-200	-0-	294	1	7845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8773	X	8462	-0-	-311	-0-	303	1	8159	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
12	4991	X	3503	-0-	-1488	-0-	893	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	2909	-0-	-2082	-0-	798	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	1228	-0-	-3441	-0-	643	1	585	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	636	-0-	-4045	-0-	611	1	25	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1535	-0-	-1855	-0-	665	1	870	2	N	-0-					-0-
*05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	925	1	5103	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
12	14570	X	14206	-0-	-364	-0-	462	1	13744	2	N	-0-					-0-
01	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	539	1	15864	2	N	-0-					-0-
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	477	1	13630	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13813	-0-	-695	-0-	467	1	13346	2	N	-0-					-0-
04	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	486	1	13676	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	477	1	13464	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
12	8494	X	7816	-0-	-678	-0-	590	1	7226	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7917	-0-	-577	-0-	614	1	7303	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7507	-0-	-265	-0-	581	1	6926	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8025	-0-	-283	-0-	620	1	7405	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7686	-0-	-114	-0-	587	1	7099	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	568	1	7183	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
12	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	416	1	12371	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	419	1	12362	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	11939	-0-	-879	-0-	407	1	11532	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12535	-0-	-857	-0-	424	1	12111	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11956	-0-	-674	-0-	410	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11913	-0-	-859	-0-	411	1	11502	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 - 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
12	13454	X	13285	-0-	-169	-0-	316	1	12969	3	N	-0-					-0-
01	13454	X	13208	-0-	-246	-0-	446	1	12762	3	N	-0-					-0-
02	12586	X	12184	-0-	-402	-0-	284	1	11900	3	N	-0-					-0-
*03	13454	X	12766	-0-	-688	-0-	284	1	12482	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12270	-0-	-600	-0-	402	1	11868	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	417	1	12415	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	48	-0-	-634	-0-	48	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	1852	1			N	-0-					-0-
01	2077	X	1741	-0-	-336	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
02	1943	X	557	-0-	-1386	-0-	557	1			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	895	-0-	-965	-0-	895	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	329	1	11192	2	N	-0-					-0-
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	361	1	11606	2	N	-0-					-0-
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	272	1	9983	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10466	-0-	-353	-0-	270	1	10196	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9669	-0-	-801	-0-	287	1	9382	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10214	-0-	-605	-0-	277	1	9937	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

12	6913	X	6674	-0-	-239	-0-	245	1	6429	3	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	244	1	6424	3	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6113	-0-	-354	-0-	216	1	5897	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6157	-0-	-539	-0-	215	1	5942	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	213	1	5780	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5959	-0-	-706	-0-	209	1	5750	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	605	1	9	2	N	15	146	1			-0-
							2636	3	17	9							
*12	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	624	1	2306	3	N	-0-					-0-
*01	3999	X	1861	-0-	-2138	-0-	643	1	1218	3	N	-0-					-0-
*02	3741	X	3555	-0-	-186	-0-	655	1	2900	3	N	-0-					-0-
*03	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	678	1	2104	3	N	-0-					-0-
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	676	1	1	2	N	-0-					-0-
							2860	3									
05	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	676	1	2551	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. 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
12	14508	X	13554	-0-	-954	-0-	456	1	13098	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12576	-0-	-1932	-0-	419	1	12157	2	N	-0-					-0-
02	13311	X	11451	-0-	-1860	-0-	390	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12400	-0-	-1581	-0-	415	1	11985	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	13556	-0-	-34	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12467	-0-	-1080	-0-	420	1	12047	2	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
12	5270	X	1075	-0-	-4195	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
01	5270	X	1109	-0-	-4161	-0-	1109	1			N	-0-					-0-
02	1914	X	817	-0-	-1097	-0-	817	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 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
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	301	1	7657	3	Y	23					89
							25	9									
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	308	1	7961	3	Y	19					108
							21	9									
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	315	1	8314	3	Y	31					139
							34	9									
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	306	1	8277	3	Y	29					168
							32	9									
04	7350	X	2800	-0-	-4550	-0-	102	1	2688	3	Y	9	165	1			12
							10	9									
*05	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	290	1	7617	3	Y	-0-					12

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 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
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	136	1	5340	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	130	1	5256	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5074	-0-	-59	-0-	121	1	4953	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	128	1	5326	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	123	1	5040	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	124	1	5193	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 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
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	201	1	5064	3	N	15	60	1			11
							17	9									
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	197	1	5012	3	N	36					47
							40	9									
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	167	1	4317	3	N	30					77
							33	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	169	1	4413	3	N	22	84	1			15
							24	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	3	N	17					32
							19	9									
*05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	218	1	5778	3	Y	28	60	1			-0-
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 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
12	21979	X	20545	-0-	-1434	-0-	461	1	20084	2	N	-0-			-0-
01	21979	X	18766	-0-	-3213	-0-	417	1	18349	2	N	-0-			-0-
02	19314	X	17168	-0-	-2146	-0-	390	1	16778	2	N	-0-			-0-
03	20646	X	16271	-0-	-4375	-0-	545	1	15726	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	15536	-0-	-4354	-0-	349	1	15187	2	N	-0-			-0-
*05	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	523	1	22730	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-			-0-
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-			-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-			-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-			-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	3	2	7246	3	N	-0-			-0-
*05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

12	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			N	-0-			-0-
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-			-0-
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3			N	-0-			-0-
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			N	-0-			-0-
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	5	2	10094	3	N	-0-			-0-
*05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

12	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	562	1	15149	2	N	-0-			-0-
01	15748	X	15257	-0-	-491	-0-	564	1	14693	2	N	-0-			-0-
02	14732	X	14195	-0-	-537	-0-	529	1	13666	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	14195	-0-	-1553	-0-	506	1	13689	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	15049	-0-	-161	-0-	582	1	14467	2	N	-0-			-0-
*05	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	599	1	15274	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

12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	184	1	7592	3	N	-0-			-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	180	1	7630	3	N	-0-			-0-
02	7250	X	7124	-0-	-126	-0-	163	1	6961	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	7679	-0-	-71	-0-	169	1	7510	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	164	1	7292	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	246	1	7388	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	168	1	4607	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	162	1	4590	3	N	-0-			-0-
02	4466	X	4410	-0-	-56	-0-	105	1	4305	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	154	1	4548	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	154	1	4454	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	158	1	4583	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 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 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
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	117	1	4606	3	N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	110	1	4331	3	N	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	102	1	4063	3	N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	105	1	4364	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	95	1	4023	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	93	1	3834	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

*12	5084	X	8	-0-	-5076	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
*02	4669	X	3320	-0-	-1349	-0-	614	1	2706	2	N	-0-					-0-
*03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	953	1	5014	2	N	-0-					-0-
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	929	1	4263	2	N	-0-					-0-
*05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	925	1	4076	2	N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

12	10230	X	4987	-0-	-5243	-0-	143	1	4844	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	4860	-0-	-5370	-0-	146	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	4515	-0-	-4968	-0-	120	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	4730	-0-	-4973	-0-	122	1	4608	2	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	189	1	6190	2	N	-0-					-0-
*05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	195	1	6963	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1123	-0-	-8	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

12	5332	X	5019	-0-	-313	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

12	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	61	1	2472	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	59	1	2425	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2301	-0-	-106	-0-	56	1	2245	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	54	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	75	1	2233	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	299	1	8308	3	N	-0-					-0-
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	289	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	266	1	7573	3	N	-0-					-0-
03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	285	1	8281	3	N	-0-					-0-
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	266	1	7750	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7220	-0-	-1026	-0-	238	1	6982	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	907	1	8435	2	N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	906	1	8482	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7979	-0-	-344	-0-	833	1	7146	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	891	1	7789	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8296	-0-	-794	-0-	861	1	7435	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7460	-0-	-1933	-0-	819	1	6641	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

12	2201	X	406	-0-	-1795	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	2824	-0-	-6104	-0-	510	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	4912	-0-	-3440	-0-	751	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	4459	-0-	-4469	-0-	740	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	945	1	9358	2	N	-0-					-0-
*05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	934	1	10029	2	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 #: 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
12	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	584	1	17363	2	N	-0-					-0-
01	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	522	1	15317	2	N	-0-					-0-
02	13746	X	7177	-0-	-6569	-0-	243	1	6934	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13704	-0-	-990	-0-	464	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	623	1	17482	2	N	-0-					-0-
*05	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	599	1	16869	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
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	2	2	5002	3	N	-0-					-0-
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			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
12	10354	X	10219	-0-	-135	-0-	385	1	9787	3	N	43	97	1			26
							47	9									
01	10354	X	10119	-0-	-235	-0-	379	1	9678	3	N	56					82
							62	9									
02	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	3	N	34	85	1			31
							37	9									
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	396	1	10498	3	N	44					75
							48	9									
04	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	10462	3	N	13					88
							14	9									
05	10354	X	2802	-0-	-7552	-0-	101	1	2671	3	Y	27	115	1			-0-
							30	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
12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	381	1	10941	2	N	-0-					-0-
01	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	405	1	11721	2	N	-0-					-0-
02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	378	1	10707	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	7823	-0-	-3368	-0-	262	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	3178	-0-	-7652	-0-	107	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	6756	-0-	-4435	-0-	228	1	6528	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
*11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	549	1	15613	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	15540	-0-	-2006	-0-	523	1	15017	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	14821	-0-	-2725	-0-	494	1	14327	2	N	-0-					-0-
02	16037	X	13190	-0-	-2847	-0-	450	1	12740	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	15385	-0-	-1758	-0-	515	1	14870	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	15041	-0-	-1039	-0-	506	1	14535	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	15323	-0-	-208	-0-	517	1	14806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	96	1	11689	3	Y	-0-					16
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	85	1	9979	3	Y	52	46	1			22
							57	9									
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	48	1	7948	3	Y	-0-					22
03	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	59	1	10019	3	Y	145	144	1			23
							160	9									
04	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	38	1	3	2	Y	16					39
							6862	3	18	9							
05	7564	X	5881	-0-	-1683	-0-	31	1	5794	3	Y	51	62	1			28
							56	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
12	5859	X	725	-0-	-5134	-0-	653	1	72	3	Y	-0-					16
01	5859	X	2172	-0-	-3687	-0-	521	1	1594	3	Y	52	46	1			22
							57	9									
02	4785	X	1917	-0-	-2868	-0-	392	1	1525	3	Y	-0-					22
03	4402	X	943	-0-	-3459	-0-	614	1	250	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	523	1	2	2	Y	9					20
							2954	3	10	9							
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	585	1	4937	3	Y	25	31	1			14
							28	9									

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
*11	11250	X	10428	-0-	-822	-0-	354	1	10074	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	355	1	10199	2	N	-0-					-0-
*01	10664	X	10342	-0-	-322	-0-	345	1	9997	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9902	-0-	-74	-0-	338	1	9564	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	350	1	10114	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	331	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10336	-0-	-235	-0-	349	1	9987	2	N	-0-					-0-

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
12	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	40	1	5023	3	N	48	180	1			118
							53	9									
01	5673	X	5063	-0-	-610	-0-	41	1	4977	3	N	41					159
							45	9									
02	5191	X	4730	-0-	-461	-0-	27	1	4671	3	N	29					188
							32	9									
03	5549	X	5075	-0-	-474	-0-	29	1	4999	3	N	43					231
							47	9									
04	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	27	1	2	2	N	27	172	1			86
							5017	3	30	9							
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	28	1	5357	3	N	38					124
							42	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 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
12	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	535	1	13823	3	Y	-0-					-0-
01	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	498	1	13050	3	Y	-0-					-0-
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	460	1	12537	3	Y	-0-					-0-
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	474	1	13160	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	455	1	12563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	466	1	12902	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

12	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5947	-0-	-253	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5254	-0-	-546	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
*03	6200	X	5424	-0-	-776	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5845	-0-	-293	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

12	8091	X	7609	-0-	-482	-0-	281	1	7294	3	Y	31					50
							34	9									
01	8091	X	7807	-0-	-284	-0-	286	1	7511	3	Y	9					59
							10	9									
02	7569	X	6004	-0-	-1565	-0-	214	1	5779	3	Y	10					69
							11	9									
03	8091	X	7469	-0-	-622	-0-	264	1	7197	3	Y	7					76
							8	9									
04	7830	X	7173	-0-	-657	-0-	253	1	6914	3	Y	5					81
							6	9									
05	7812	X	7428	-0-	-384	-0-	267	1	7160	3	Y	1					82
							1	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3023	-0-	-22	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	129	1	12705	3	Y	4					15
							4	9									
*10	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	101	1	14493	3	Y	-0-					15
11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	96	1	46	2	Y	-0-					15
							12989	3									
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					15
01	14074	X	10200	-0-	-3874	-0-	81	1	10119	3	Y	-0-					15
02	13166	X	10162	-0-	-3004	-0-	57	1	10105	3	Y	-0-					15
03	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	133	1	23969	3	Y	-0-					15
*04	13140	X	11991	-0-	-1149	-0-	61	1	6	2	Y	4	19	1			-0-
							11920	3	4	9							
*05	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	103	1	20319	3	Y	-0-					-0-

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
*09	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	76	1	10673	3	Y	4					15
							4	9									
*10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	94	1	13473	3	Y	-0-					15
11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	90	1	42	2	Y	-0-					15
							12096	3									
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					15
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	100	1	12596	3	Y	-0-					15
02	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	74	1	13266	3	Y	-0-					15
03	11563	X	11452	-0-	-111	-0-	63	1	11389	3	Y	-0-					15
*04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	Y	4	19	1			-0-
							12089	3	4	9							
05	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	50	1	9966	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
12	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	136	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	142	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4426	-0-	-40	-0-	117	1	4309	2	N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	129	1	4604	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

12	8308	X	8075	-0-	-233	-0-	282	1	7793	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	269	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	296	1	8599	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	257	1	7775	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	232	1	6928	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	256	1	7560	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

12	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	540	1	14903	3	N	-0-					-0-
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	486	1	13587	3	N	-0-					-0-
02	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	453	1	12924	3	N	-0-					-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	510	1	14953	3	N	-0-					-0-
04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	489	1	14265	3	N	-0-					-0-
*05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	498	1	14404	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

12	9393	X	6327	-0-	-3066	-0-	227	1	6100	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	5687	-0-	-3706	-0-	199	1	5488	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	6736	-0-	-2022	-0-	233	1	6503	3	Y	-0-					-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	268	1	7611	3	Y	-0-					-0-
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	251	1	7107	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	217	1	6044	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

12	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	381	1	10954	2	N	-0-					-0-
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	370	1	10733	2	N	-0-					-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	330	1	9363	2	N	-0-					-0-
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	349	1	10088	2	N	-0-					-0-
*04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	348	1	9990	2	N	-0-					-0-
*05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	353	1	10101	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	661	1	8294	2	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	622	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6851	-0-	-631	-0-	570	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	598	1	6530	2	N	-0-					-0-
*04	7890	X	4220	-0-	-3670	-0-	490	1	3730	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	3790	-0-	-4363	-0-	487	1	3303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11160	X	7089	-0-	-4071	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	6153	-0-	-5007	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
02	10005	X	5362	-0-	-4643	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	5939	-0-	-4756	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	4	2	7448	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	6947	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
*12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	191	1	6482	2	N	-0-					-0-
*01	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	175	1	5660	2	N	-0-					-0-
*02	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	160	1	5887	2	N	-0-					-0-
*03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	178	1	6721	2	N	-0-					-0-
*04	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	184	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	171	1	6122	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 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
12	10106	X	9684	-0-	-422	-0-	361	1	9300	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	10106	X	9379	-0-	-727	-0-	340	1	9039	3	Y	-0-					-0-
02	9802	X	9347	-0-	-455	-0-	333	1	8997	3	Y	15					15
							17	9									
03	10478	X	10174	-0-	-304	-0-	357	1	9817	3	Y	-0-					15
04	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	336	1	9093	3	Y	-0-					15
05	9982	X	9855	-0-	-127	-0-	351	1	9491	3	Y	12					27
							13	9									

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
12	10447	X	5755	-0-	-4692	-0-	226	1	5529	3	N	-0-					167
01	10447	X	6034	-0-	-4413	-0-	232	1	5795	3	N	6					173
							7	9									
02	9425	X	5688	-0-	-3737	-0-	217	1	5467	3	N	4					177
							4	9									
03	9703	X	6024	-0-	-3679	-0-	225	1	5799	3	N	-0-					177
04	6870	X	5715	-0-	-1155	-0-	216	1	5499	3	N	-0-					177
05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	206	1	5359	3	N	-0-					177

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
*11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	298	1	8489	2	N	-0-					-0-
12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	300	1	8685	2	N	-0-					-0-
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	283	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	300	1	8659	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	284	1	8146	2	N	-0-					-0-
*05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	302	1	8660	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
*11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	341	1	9700	2	N	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	321	1	9228	2	N	-0-					-0-
01	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	337	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	282	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	333	1	9598	2	N	-0-					-0-
04	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	353	1	10142	2	N	-0-					-0-
*05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	337	1	9666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4061	X	3096	-0-	-965	-0-	114	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2577	-0-	-1484	-0-	85	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	2850	-0-	-920	-0-	92	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	290	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	695	1	3901	2	N	-0-					-0-
*05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	715	1	3922	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
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	14198	X	13658	-0-	-540	-0-	514	1	13144	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	13339	-0-	-859	-0-	496	1	12843	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	12065	-0-	-1217	-0-	435	1	11630	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	12803	-0-	-1147	-0-	456	1	12347	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12798	-0-	-432	-0-	465	1	12333	3	N	-0-					-0-
05	13671	X	13172	-0-	-499	-0-	478	1	12694	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
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	137	1	3383	3	N	7					29
							8	9									
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	3	N	21					50
							23	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	131	1	3257	3	N	-0-					50
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	133	1	3453	3	N	8					58
							9	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	3	N	5					63
							6	9									
05	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	128	1	3292	3	N	3					66
							3	9									

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
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	165	1	5610	2	N	-0-					-0-
*01	1240	X	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
*03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					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
12	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	279	1	9496	2	N	-0-					-0-
*01	10447	X	7482	-0-	-2965	-0-	226	1	7256	2	N	-0-					-0-
*02	9773	X	4127	-0-	-5646	-0-	109	1	4018	2	N	-0-					-0-
*03	10416	X	6	-0-	-10410	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	9750	X	22	-0-	-9728	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	28	-0-	-9737	-0-	28	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

12	7409	X	4425	-0-	-2984	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6788	-0-	-621	-0-	226	1	6562	2	N	-0-					-0-
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	N	-0-					-0-
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	2706	-0-	-3864	-0-	91	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5051	-0-	-1955	-0-	170	1	4881	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	120	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	109	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	118	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	125	1	4075	2	N	-0-					-0-
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	114	1	4097	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

12	1834	X	-0-	-0-	-1834	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	191	1	4711	3	N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	192	1	4855	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	4374	-0-	-5	-0-	167	1	4207	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	147	1	3882	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3265	-0-	-1265	-0-	121	1	3144	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3665	-0-	-1016	-0-	135	1	3530	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	90	1	12631	3	Y	4					15
							4	9									
*10	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	95	1	13622	3	Y	-0-					15
11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	85	1	40	2	Y	-0-					15
							11515	3									
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					15
01	14167	X	11105	-0-	-3062	-0-	88	1	11017	3	Y	-0-					15
02	13253	X	13172	-0-	-81	-0-	73	1	13099	3	Y	-0-					15
03	14167	X	11715	-0-	-2452	-0-	64	1	11651	3	Y	-0-					15
*04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	Y	4	19	1			-0-
							11634	3	4	9							
05	14074	X	10639	-0-	-3435	-0-	53	1	10584	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

12	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	193	1	7482	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	187	1	7368	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7026	-0-	-369	-0-	168	1	6858	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7568	-0-	-306	-0-	180	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	173	1	7195	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	177	1	7436	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

12	15345	X	13876	-0-	-1469	-0-	467	1	13409	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	13912	-0-	-968	-0-	464	1	13448	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	12604	-0-	-1026	-0-	430	1	12174	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	452	1	13050	2	N	-0-					-0-
*04	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	435	1	12479	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	446	1	12780	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

12	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	192	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4834	-0-	-498	-0-	159	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4225	-0-	-763	-0-	137	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4044	-0-	-1288	-0-	168	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	116	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	108	1	3344	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

12	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	651	1	17116	2	N	-0-					-0-
01	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	515	1	15116	2	N	-0-					-0-
02	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	560	1	16671	2	N	-0-					-0-
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	797	1	18380	2	N	-0-					-0-
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	558	1	16056	2	N	-0-					-0-
*05	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	548	1	17015	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	386	1	10152	2	N	-0-					-0-
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	329	1	9652	2	N	-0-					-0-
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	288	1	8594	2	N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	406	1	9363	2	N	-0-					-0-
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	308	1	8858	2	N	-0-					-0-
*05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	299	1	9280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	706	1	18556	2	N	-0-					-0-
01	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	636	1	18651	2	N	-0-					-0-
02	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	562	1	16734	2	N	-0-					-0-
03	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	734	1	16925	2	N	-0-					-0-
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	580	1	16698	2	N	-0-					-0-
*05	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	576	1	17884	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
12	14136	X	10112	-0-	-4024	-0-	371	1	9741	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	11594	-0-	-2418	-0-	382	1	11212	2	N	-0-					-0-
02	11194	X	10327	-0-	-867	-0-	336	1	9991	2	N	-0-					-0-
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	473	1	10902	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10211	-0-	-1009	-0-	343	1	9868	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10687	-0-	-907	-0-	333	1	10354	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
12	19003	X	17895	-0-	-1108	-0-	656	1	17239	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17350	-0-	-1312	-0-	572	1	16778	2	N	-0-					-0-
02	17458	X	15354	-0-	-2104	-0-	499	1	14855	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	15792	-0-	-2498	-0-	656	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	14812	-0-	-2888	-0-	497	1	14315	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16006	-0-	-1881	-0-	500	1	15506	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
12	14539	X	14166	-0-	-373	-0-	519	1	13647	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13885	-0-	-654	-0-	458	1	13427	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	12660	-0-	-941	-0-	411	1	12249	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12784	-0-	-1631	-0-	531	1	12253	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12153	-0-	-1557	-0-	408	1	11745	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	404	1	12542	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 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
12	8246	X	8107	-0-	-139	-0-	294	1	7813	3	Y	-0-					16
01	8339	X	8196	-0-	-143	-0-	290	1	7906	3	Y	-0-					16
02	7801	X	7470	-0-	-331	-0-	182	1	7288	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	274	1	7676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7920	X	7879	-0-	-41	-0-	275	1	7604	3	Y	-0-					-0-
*05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	295	1	8137	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 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
12	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 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
12	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	11307	-0-	-535	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
02	11078	X	8863	-0-	-2215	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	9324	-0-	-2518	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	8566	-0-	-2894	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11032	-0-	-810	-0-	11032	3			N	-0-					-0-

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
12	8649	X	7546	-0-	-1103	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7084	-0-	-949	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	7335	-0-	-1252	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6303	-0-	-1737	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
*05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	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
12	558	N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	60	1	211	3	N	-0-					-0-
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	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
12	8773	X	3825	-0-	-4948	-0-	129	1	3696	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	5516	-0-	-3257	-0-	184	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	367	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	345	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	326	1	9353	2	N	-0-					-0-
*05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	329	1	9418	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
*07	13640	X	13240	-0-	-400	-0-	465 7	1 9	12768	3	Y	6					6
*08	12989	X	12938	-0-	-51	-0-	468	1	12470	3	Y	-0-					6
*09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	435	1	12093	3	Y	-0-					6
*10	13237	X	12682	-0-	-555	-0-	457	1	12225	3	Y	-0-					6
*11	12810	X	11885	-0-	-925	-0-	435	1	11450	3	Y	-0-					6
*12	13237	X	12067	-0-	-1170	-0-	458	1	11609	3	Y	-0-					6
*01	12958	X	12111	-0-	-847	-0-	453	1	11658	3	Y	-0-					6
*02	12122	X	11007	-0-	-1115	-0-	404	1	10603	3	Y	-0-					6
*03	12679	X	11563	-0-	-1116	-0-	419	1	11144	3	Y	-0-					6
*04	11880	X	11073	-0-	-807	-0-	401	1	10672	3	Y	-0-					6
05	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	420	1	11065	3	Y	-0-	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	8742	X	8658	-0-	-84	-0-	247	1	8411	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8551	-0-	-191	-0-	258	1	8293	2	N	-0-					-0-
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	213	1	7830	2	N	-0-					-0-
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	229	1	8670	2	N	-0-					-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	250	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	203	1	7254	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
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-					-0-
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	838	1	9195	2	N	-0-					-0-
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	757	1	8508	2	N	-0-					-0-
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	501	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	369	1	12059	2	N	-0-					-0-
*05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	366	1	13104	2	N	-0-					-0-

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
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	798	1	7693	2	N	-0-					-0-
01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	821	1	8390	2	N	-0-					-0-
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	705	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1091	1	9076	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6027	-0-	-1833	-0-	719	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5758	-0-	-2364	-0-	1242	1	4516	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9728	-0-	-967	-0-	278	1	9450	2	N	-0-					-0-
*01	10695	X	9586	-0-	-1109	-0-	289	1	9297	2	N	-0-					-0-
*02	9628	X	7282	-0-	-2346	-0-	193	1	7089	2	N	-0-					-0-
*03	10013	X	16	-0-	-9997	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	7546	-0-	-2188	-0-	503	1	7043	2	N	-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
12	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	212	1	5666	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	216	1	5853	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5679	-0-	-63	-0-	201	1	5478	3	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	216	1	5966	3	N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	210	1	5792	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 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
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	159	1	5403	2	N	-0-					-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	167	1	5356	2	N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	140	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	129	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4665	-0-	-705	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4903	-0-	-739	-0-	133	1	4770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 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
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	152	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	271	1	7964	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	160	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3807	-0-	-1593	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3243	-0-	-2337	-0-	101	1	3142	2	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
12	6231	X	5229	-0-	-1002	-0-	201	1	5028	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	216	1	5462	3	N	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	278	1	7249	3	N	-0-					-0-
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	333	1	8742	3	N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	319	1	8398	3	N	-0-					-0-
*05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	341	1	8961	3	N	27					27
							30	9									

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
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	268	1	7452	3	N	-0-					-0-
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	263	1	7450	3	N	-0-					-0-
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	251	1	7167	3	N	-0-					-0-
03	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	293	1	8684	3	N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	3	N	-0-					-0-
*05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	256	1	7386	3	N	-0-					-0-

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
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	194	1	5267	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	185	1	5048	3	N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	173	1	4871	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	173	1	4941	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	166	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	174	1	4886	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
12	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	634	1	15212	3	N	74	239	1			78
							81	9									
01	15903	X	15852	-0-	-51	-0-	625	1	15137	3	N	82					160
							90	9									
02	14877	X	14802	-0-	-75	-0-	573	1	14165	3	N	58					218
							64	9									
03	15903	X	12158	-0-	-3745	-0-	466	1	11639	3	N	48	189	1			77
							53	9									
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	606	1	15075	3	N	59					136
							65	9									
*05	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	605	1	15312	3	N	112					248
							123	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
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	136	1	3695	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	130	1	3534	3	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	132	1	3678	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	121	1	3444	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	115	1	3277	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	115	1	3264	3	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 #: 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
12	11997	X	10846	-0-	-1151	-0-	365	1	10481	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	396	1	11485	2	N	-0-			-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	377	1	10674	2	N	-0-			-0-
03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	396	1	11437	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	11217	-0-	-273	-0-	377	1	10840	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	11682	-0-	-191	-0-	394	1	11288	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

12	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	324	1	5920	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	325	1	5748	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5630	-0-	-431	-0-	259	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	241	1	5817	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	232	1	5676	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5986	-0-	-245	-0-	231	1	5755	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

12	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	242	1	8235	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	7275	-0-	-2707	-0-	220	1	7055	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	6876	-0-	-1766	-0-	182	1	6694	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7628	-0-	-1145	-0-	197	1	7431	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7041	-0-	-1149	-0-	209	1	6832	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7286	-0-	-1177	-0-	198	1	7088	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	232	1	6248	3	N	-0-			-0-
01	6913	X	6207	-0-	-706	-0-	219	1	5988	3	N	-0-			-0-
02	6467	X	5145	-0-	-1322	-0-	177	1	4968	3	N	-0-			-0-
03	6913	X	5373	-0-	-1540	-0-	182	1	5191	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	4983	-0-	-1707	-0-	169	1	4814	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	5350	-0-	-1129	-0-	182	1	5168	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

12	6851	X	2774	-0-	-4077	-0-	437	1	2337	2	N	-0-			-0-
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	943	1	7383	2	N	-0-			-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	412	1	7641	2	N	-0-			-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	180	1	6821	2	N	-0-			-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	198	1	6483	2	N	-0-			-0-
*05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	188	1	6705	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

*12	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	203	1	6902	2	N	-0-			-0-
*01	7936	X	7193	-0-	-743	-0-	217	1	6976	2	N	-0-			-0-
*02	7424	X	6384	-0-	-1040	-0-	169	1	6215	2	N	-0-			-0-
*03	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	174	1	6573	2	N	-0-			-0-
*04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	197	1	6441	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	187	1	6680	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

12	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	297	1	8009	3	N	-0-			-0-
01	8556	X	8206	-0-	-350	-0-	288	1	7918	3	N	-0-			-0-
02	8004	X	7856	-0-	-148	-0-	270	1	7586	3	N	-0-			-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	288	1	8213	3	N	-0-			-0-
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	276	1	7898	3	N	-0-			-0-
*05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	292	1	8339	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
12	15469	X	14664	-0-	-805	-0-	560	1	14064	3	N	36					67
							40	9									
01	15345	X	14600	-0-	-745	-0-	552	1	14014	3	N	31					98
							34	9									
02	14210	X	13474	-0-	-736	-0-	498	1	12969	3	N	6	86	1			18
							7	9									
03	14880	X	14239	-0-	-641	-0-	517	1	13701	3	N	19					37
							21	9									
04	14400	X	13647	-0-	-753	-0-	502	1	13139	3	N	5					42
							6	9									
05	14663	X	14202	-0-	-461	-0-	524	1	13668	3	N	9					51
							10	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

12	6386	X	5170	-0-	-1216	-0-	168	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6213	-0-	-173	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	3659	-0-	-2953	-0-	124	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5380	-0-	-1688	-0-	182	1	5198	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4591	-0-	-2249	-0-	158	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	167	1	4695	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	294	1	8451	2	N	-0-					-0-
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	300	1	8681	2	N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	-0-					-0-
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	297	1	8576	2	N	-0-					-0-
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	289	1	8313	2	N	-0-					-0-
*05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	300	1	8606	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	207	1	7036	2	N	-0-					-0-
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	141	1	4549	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	118	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	121	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	98	1	3488	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	111	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	112	1	3575	2	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	97	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	2	N	-0-					-0-
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	109	1	3914	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

12	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	292	1	5334	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	273	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	246	1	5116	2	N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	193	1	4740	2	N	-0-					-0-
*05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	238	1	5924	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 #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 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
12	9579	X	7860	-0-	-1719	-0-	284	1	7570	3	Y	5					43
							6	9									
01	9269	X	7679	-0-	-1590	-0-	276	1	7395	3	Y	7					50
							8	9									
02	8149	X	7020	-0-	-1129	-0-	247	1	6764	3	Y	8					58
							9	9									
03	8494	X	7300	-0-	-1194	-0-	252	1	7048	3	Y	-0-					58
04	7890	X	6859	-0-	-1031	-0-	241	1	6617	3	Y	1					59
							1	9									
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	245	1	6742	3	Y	3					62
							3	9									

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

12	15221	X	9644	-0-	-5577	-0-	352	1	9292	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	11713	-0-	-3508	-0-	417	1	11296	3	N	-0-					-0-
02	13166	X	12838	-0-	-328	-0-	448	1	12390	3	N	-0-					-0-
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	468	1	13160	3	N	-0-					-0-
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	449	1	12513	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	13266	-0-	-467	-0-	461	1	12805	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

*11	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	576	1	16406	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17162	-0-	-1035	-0-	577	1	16585	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	17553	-0-	-303	-0-	585	1	16968	2	N	-0-					-0-
02	16617	X	16248	-0-	-369	-0-	554	1	15694	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	17195	-0-	-568	-0-	576	1	16619	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16489	-0-	-491	-0-	555	1	15934	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16978	-0-	-568	-0-	573	1	16405	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

12	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	971	1	3623	2	N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1022	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	976	1	4997	2	N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1008	1	5122	2	N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	980	1	4234	2	N	-0-					-0-
*05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1070	1	5933	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

12	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	121	1	5034	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5167	-0-	-971	-0-	120	1	5047	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	4868	-0-	-787	-0-	108	1	4760	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	110	1	4989	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	105	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	103	1	4521	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	429	1	12037	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	440	1	12673	3	N	-0-					-0-
02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	412	1	12040	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11841	-0-	-497	-0-	381	1	11460	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11455	-0-	-485	-0-	373	1	11082	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	11409	-0-	-929	-0-	374	1	11035	3	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 "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 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
*11	15990	X	15914	-0-	-76	-0-	540	1	15374	2	N	-0-					-0-
12	16864	X	16658	-0-	-206	-0-	560	1	16098	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	16775	-0-	-89	-0-	559	1	16216	2	N	-0-					-0-
02	15776	X	15670	-0-	-106	-0-	534	1	15136	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	16515	-0-	-318	-0-	553	1	15962	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	15910	-0-	-320	-0-	535	1	15375	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16317	-0-	-454	-0-	550	1	15767	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

12	3193	X	837	-0-	-2356	-0-	837	1			N	-0-					-0-
01	3410	X	2354	-0-	-1056	-0-	1031	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	968	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1062	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1026	1	2997	2	N	-0-					-0-
*05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1063	1	3351	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	500	1	14874	2	N	-0-					-0-
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	427	1	12497	2	N	-0-					-0-
02	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	406	1	11609	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9130	-0-	-2898	-0-	311	1	8819	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	9898	-0-	-1742	-0-	339	1	9559	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	7084	-0-	-4944	-0-	247	1	6837	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

12	10881	X	10583	-0-	-298	-0-	363	1	10220	3	N	-0-					-0-
01	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	365	1	10543	3	N	-0-					-0-
02	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	413	1	12148	3	N	-0-					-0-
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	501	1	15107	3	N	-0-					-0-
04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	479	1	14259	3	N	-0-					-0-
*05	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	417	1	12466	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1068	1	4211	3	N	41					79
							45	9									
01	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	1060	1	4071	3	N	47					126
							52	9									
02	5191	X	4830	-0-	-361	-0-	977	1	3806	3	N	43					169
							47	9									
03	5549	X	4382	-0-	-1167	-0-	957	1	3390	3	N	32					201
							35	9									
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1031	1	4187	3	N	40	179	1			62
							44	9									
05	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	1058	1	4078	3	N	37					99
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	318	1	7773	3	N	16					78
							18	9									
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	315	1	7744	3	N	19					97
							21	9									
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	294	1	7414	3	N	30					127
							33	9									
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	295	1	7603	3	N	-0-					127
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	288	1	7368	3	N	7					134
							8	9									
*05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	297	1	7510	3	N	8					142
							9	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 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
12	7037	X	4873	-0-	-2164	-0-	139	1	4734	2	N	-0-					-0-
*01	7037	X	5344	-0-	-1693	-0-	162	1	5182	2	N	-0-					-0-
*02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	156	1	5740	2	N	-0-					-0-
*03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	133	1	5034	2	N	-0-					-0-
*04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	118	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	79	-0-	-6214	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 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
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	988	1	2233	3	N	19					137
							21	9									
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	1102	1	5208	3	Y	37	78	1			96
							41	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	973	1	4226	3	Y	7	1	1			102
							8	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1032	1	3502	3	Y	20					122
							22	9									
04	3000	X	1212	-0-	-1788	-0-	866	1	344	3	Y	2					124
							2	9									
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	962	1	2514	3	Y	8					132
							9	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 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
12	868	X	33	-0-	-835	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	268	1	7390	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	7513	-0-	-175	-0-	257	1	7256	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	237	1	6789	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	242	1	7116	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7025	-0-	-385	-0-	233	1	6792	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7134	-0-	-523	-0-	238	1	6896	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

12	6355	X	6146	-0-	-209	-0-	223	1	5923	3	Y	-0-					2
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	214	1	5764	3	Y	-0-					2
02	5800	X	5794	-0-	-6	-0-	202	1	5592	3	Y	-0-					2
03	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	209	1	5929	3	Y	-0-					2
04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-					2
05	6200	X	5516	-0-	-684	-0-	192	1	5324	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11501	X	7976	-0-	-3525	-0-	302	1	7605	3	Y	63					104
							69	9									
01	11501	X	6165	-0-	-5336	-0-	233	1	5924	3	Y	7					111
							8	9									
02	10411	X	7933	-0-	-2478	-0-	291	1	7620	3	Y	20					131
							22	9									
03	11098	X	8654	-0-	-2444	-0-	317	1	8324	3	Y	12					143
							13	9									
04	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	324	1	8413	3	Y	9					152
							10	9									
*05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	329	1	8579	3	Y	20					172
							22	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	927	1	2012	3	N	-0-					-0-
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	961	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	903	1	1788	3	N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	965	1	1881	3	N	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	935	1	1973	3	N	-0-					-0-
*05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	967	1	2037	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 #: 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
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-					-0-
01	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	449	1	19753	2	N	-0-					-0-
02	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	427	1	18343	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17015	-0-	-1678	-0-	570	1	16445	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16490	-0-	-1600	-0-	370	1	16120	2	N	-0-					-0-
*05	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	449	1	19521	2	N	-0-					-0-

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
12	11687	X	10408	-0-	-1279	-0-	350	1	10058	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10220	-0-	-1467	-0-	341	1	9879	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9600	-0-	-1333	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10182	-0-	-854	-0-	341	1	9841	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9864	-0-	-396	-0-	332	1	9532	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10184	-0-	-232	-0-	344	1	9840	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
12	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	536	1	15394	2	N	-0-					-0-
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	540	1	15661	2	N	-0-					-0-
02	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	511	1	14475	2	N	-0-					-0-
03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	530	1	15293	2	N	-0-					-0-
04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	519	1	14896	2	N	-0-					-0-
*05	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	536	1	15358	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
12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	180	1	7827	2	N	-0-					-0-
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	259	1	7510	2	N	-0-					-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	250	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	254	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	265	1	7617	2	N	-0-					-0-
*05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	277	1	7938	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
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	193	1	5166	3	N	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	186	1	5089	3	N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	172	1	4849	3	N	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	186	1	5202	3	N	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	3	N	-0-					-0-
*05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	180	1	5040	3	N	-0-					-0-

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
12	7905	X	7578	-0-	-327	-0-	52	1	7526	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7098	-0-	-807	-0-	50	1	7048	3	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	6887	-0-	-1018	-0-	34	1	6853	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6841	-0-	-479	-0-	31	1	3	2	N	-0-					-0-
							6807	3									
05	7905	X	6893	-0-	-1012	-0-	31	1	6862	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.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
12	12462	X	10753	-0-	-1709	-0-	425	1	10264	3	N	58					145
							64	9									
01	12462	X	9646	-0-	-2816	-0-	378	1	9250	3	N	16	92	1			69
							18	9									
02	11049	X	10624	-0-	-425	-0-	409	1	10193	3	N	20					89
							22	9									
03	10757	X	10437	-0-	-320	-0-	397	1	10039	3	N	1					90
							1	9									
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	422	1	10573	3	N	91	169	1			12
							100	9									
05	11346	X	9220	-0-	-2126	-0-	355	1	8865	3	N	-0-					12

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
12	1116	N	908	-0-	-208	-0-	32	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	N	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	3	N	-0-					-0-

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
12	13702	X	12817	-0-	-885	-0-	287	1	12530	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	13025	-0-	-584	-0-	434	1	12591	2	N	-0-					-0-
02	12731	X	12623	-0-	-108	-0-	430	1	12193	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	437	1	12619	2	N	-0-					-0-
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	428	1	12300	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	444	1	12719	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	104	1	4176	3	N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	113	1	4666	3	N	-0-					-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	170	1	7042	3	N	-0-					-0-
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	191	1	8234	3	N	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	3	N	-0-					-0-
*05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	172	1	7441	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	255	1	10295	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	250	1	10290	3	N	-0-					-0-
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	210	1	8724	3	N	-0-					-0-
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	207	1	9014	3	N	-0-					-0-
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	199	1	8652	3	N	-0-					-0-
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	209	1	9035	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	109	1	4403	3	N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	73	1	3066	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	56	1	2212	3	N	-0-					-0-
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	3	N	-0-					-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	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 #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 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
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	180	1	7862	2	N	-0-					-0-
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	277	1	8037	2	N	-0-					-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	263	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	279	1	8050	2	N	-0-					-0-
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	265	1	7622	2	N	-0-					-0-
*05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	273	1	7826	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

*11	14910	X	12342	-0-	-2568	-0-	419	1	11923	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12277	-0-	-2045	-0-	413	1	11864	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12236	-0-	-1621	-0-	408	1	11828	2	N	-0-					-0-
02	12586	X	11148	-0-	-1438	-0-	380	1	10768	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11574	-0-	-1570	-0-	388	1	11186	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11086	-0-	-1184	-0-	373	1	10713	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11226	-0-	-1050	-0-	379	1	10847	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

12	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	403	1	11572	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	5865	-0-	-7310	-0-	196	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	34285	X	34285	-0-	-0-	-0-	1169	1	33116	2	N	-0-					-0-
03	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	1096	1	31630	2	N	-0-					-0-
04	27255	X	27255	-0-	-0-	-0-	917	1	26338	2	N	-0-					-0-
*05	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	889	1	25473	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	1009	1	5501	3	N	-0-					-0-
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1009	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	934	1	4992	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	964	1	5078	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5830	-0-	-140	-0-	952	1	4878	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	978	1	4999	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

12	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	302	1	7323	3	N	79	88	1			47
							87	9									
01	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	296	1	7267	3	N	19					66
							21	9									
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	282	1	7347	3	N	117	173	1			10
							129	9									
03	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	281	1	7296	3	N	83					93
							91	9									
04	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	268	1	6929	3	N	86	129	1			50
							95	9									
05	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	281	1	7210	3	N	37					87
							41	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	731	1	11843	3	N	-0-					-0-
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	694	1	10911	3	N	-0-					-0-
*02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	665	1	10970	3	N	-0-					-0-
*03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	673	1	10749	3	N	-0-					-0-
*04	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	379	1	10652	3	N	-0-					-0-
*05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	475	1	9510	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

*10	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	108	1	4316	3	Y	1					30
							1	9									
*11	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	110	1	4173	3	Y	-0-					30
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	110	1	4234	3	Y	-0-					30
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	110	1	4329	3	Y	-0-	30	1			-0-
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	102	1	4084	3	Y	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	105	1	4340	3	Y	-0-					-0-
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	140	1	3952	3	Y	-0-					-0-
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	148	1	6440	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	139	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5285	-0-	-1380	-0-	118	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4624	-0-	-1886	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4888	-0-	-1901	-0-	165	1	4723	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	508	1	5862	2	N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	199	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	242	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-					-0-
*05	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	276	1	9889	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	158	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	175	1	5637	2	N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	110	1	4047	2	N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	93	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	102	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	96	1	3438	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

12	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	3			N	-0-					-0-
01	16709	X	15942	-0-	-767	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
02	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	3			N	-0-					-0-
03	17081	X	14801	-0-	-2280	-0-	14801	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	12073	-0-	-4457	-0-	5	2	12068	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	14280	-0-	-2801	-0-	14280	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-			-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-			-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	3	2	5877	3	N	-0-			-0-
*05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	47	1	1603	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	50	1	1599	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1446	-0-	-120	-0-	38	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	33	1	1260	2	N	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	N	-0-			-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	47	1	1660	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

*12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	257	1	8727	2	N	-0-			-0-
*01	8215	X	7232	-0-	-983	-0-	218	1	7014	2	N	-0-			-0-
*02	7685	X	5832	-0-	-1853	-0-	155	1	5677	2	N	-0-			-0-
*03	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	203	1	7670	2	N	-0-			-0-
*04	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	222	1	7278	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	186	1	6639	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

12	4774	X	1103	-0-	-3671	-0-	802	1	301	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	1134	-0-	-3702	-0-	816	1	318	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	-0-	-0-	-4524	-0-					N	-0-			-0-
03	4836	X	1224	-0-	-3612	-0-	817	1	407	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	780	-0-	-3690	-0-	780	1			N	-0-			-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	787	1	18	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

*11	16920	X	16254	-0-	-666	-0-	552	1	15702	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	16216	-0-	-555	-0-	545	1	15671	2	N	-0-			-0-
01	16740	X	16634	-0-	-106	-0-	555	1	16079	2	N	-0-			-0-
02	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	534	1	15128	2	N	-0-			-0-
03	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	571	1	16488	2	N	-0-			-0-
04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	550	1	15793	2	N	-0-			-0-
05	16740	X	16302	-0-	-438	-0-	550	1	15752	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-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 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
12	13454	X	10316	-0-	-3138	-0-	347	1	9969	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13381	-0-	-73	-0-	446	1	12935	2	N	-0-					-0-
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	429	1	12159	2	N	-0-					-0-
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	463	1	13362	2	N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	446	1	12800	2	N	-0-					-0-
*05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	455	1	13032	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 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
12	47080	X	17085	-0-	-29995	-0-	488	1	16597	2	N	-0-					-0-
*01	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	486	1	15641	2	N	-0-					-0-
*02	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	407	1	14933	2	N	-0-					-0-
*03	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	468	1	17678	2	N	-0-					-0-
*04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	471	1	15416	2	N	-0-					-0-
*05	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	434	1	15502	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 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
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1139	1	1327	3	Y	-0-	8	1			19
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1134	1	1283	3	Y	27					46
							30	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	923	1	936	3	Y	3					49
							3	9									
03	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1015	1	58	3	Y	1					50
							1	9									
04	1350	N	381	-0-	-969	-0-	381	1			Y	-0-					50
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1120	1	939	3	Y	22					72
							24	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 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
12	7316	X	6296	-0-	-1020	-0-	232	1	6064	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6690	-0-	-626	-0-	244	1	6446	3	N	-0-					-0-
02	6786	X	6045	-0-	-741	-0-	216	1	5829	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	229	1	6310	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5423	-0-	-1057	-0-	186	1	5237	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5363	-0-	-1333	-0-	186	1	5177	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 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
12	8246	X	8013	-0-	-233	-0-	289	1	7724	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	7953	-0-	-293	-0-	283	1	7670	3	N	-0-					-0-
02	7598	X	7182	-0-	-416	-0-	254	1	6928	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7636	-0-	-393	-0-	260	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	256	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	264	1	7328	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 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
12	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	294	1	7906	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	290	1	7866	3	N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	268	1	7448	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	8078	-0-	-168	-0-	275	1	7803	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7847	-0-	-103	-0-	270	1	7577	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	282	1	7850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 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
12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	1211	1	10599	2	N	-0-					-0-
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1226	1	10538	2	N	-0-					-0-
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	1111	1	9911	2	N	-0-					-0-
03	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	1178	1	10965	2	N	-0-					-0-
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	997	1	6794	2	N	-0-					-0-
*05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	926	1	7060	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 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
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	425	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	411	1	767	2	N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	318	1	321	2	N	-0-					-0-
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	443	1	1407	2	N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	336	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 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
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	959	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	954	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	865	1	2994	2	N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	943	1	3660	2	N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	921	1	3160	2	N	-0-					-0-
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	986	1	3108	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8172	-0-	-601	-0-	234	1	7938	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8323	-0-	-450	-0-	251	1	8072	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7681	-0-	-178	-0-	204	1	7477	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	201	1	7583	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	234	1	7662	2	N	-0-					-0-
*05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	228	1	8133	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	679	-0-	-6916	-0-	553	1	126	2	N	-0-					-0-
*01	7595	X	3627	-0-	-3968	-0-	816	1	2811	2	N	-0-					-0-
*02	7105	X	2040	-0-	-5065	-0-	717	1	1323	2	N	-0-					-0-
*03	7130	X	5475	-0-	-1655	-0-	833	1	4642	2	N	-0-					-0-
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	922	1	4740	2	N	-0-					-0-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1060	1	2627	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 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
12	8153	X	5504	-0-	-2649	-0-	185	1	5319	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7333	-0-	-820	-0-	245	1	7088	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7114	-0-	-513	-0-	243	1	6871	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7287	-0-	-866	-0-	244	1	7043	2	N	-0-					-0-
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	246	1	7055	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7551	-0-	-44	-0-	255	1	7296	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

12	15128	X	14561	-0-	-567	-0-	416	1	14145	2	N	-0-					-0-
01	14632	X	14303	-0-	-329	-0-	431	1	13872	2	N	-0-					-0-
*02	13688	X	13212	-0-	-476	-0-	350	1	12862	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	14237	-0-	-395	-0-	367	1	13870	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	13668	-0-	-432	-0-	405	1	13263	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13976	-0-	-594	-0-	380	1	13596	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

12	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	261	1	7511	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	255	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7110	-0-	-488	-0-	242	1	6868	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	252	1	7281	2	N	-0-					-0-
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	299	1	8589	2	N	-0-					-0-
*05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	450	1	12887	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

12	12090	X	11608	-0-	-482	-0-	332	1	11276	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11436	-0-	-406	-0-	345	1	11091	2	N	-0-					-0-
02	11078	X	10950	-0-	-128	-0-	290	1	10660	2	N	-0-					-0-
*03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	306	1	11557	2	N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	338	1	11065	2	N	-0-					-0-
*05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	321	1	11484	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

12	11346	X	9985	-0-	-1361	-0-	285	1	9700	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	9168	-0-	-2178	-0-	277	1	8891	2	N	-0-					-0-
02	10208	X	8810	-0-	-1398	-0-	234	1	8576	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9763	-0-	-870	-0-	252	1	9511	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9263	-0-	-577	-0-	275	1	8988	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	7520	-0-	-2462	-0-	205	1	7315	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

12	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	211	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6275	-0-	-49	-0-	209	1	6066	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5579	-0-	-337	-0-	190	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5989	-0-	-335	-0-	201	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	193	1	5538	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5140	-0-	-1122	-0-	173	1	4967	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

12	11811	X	9796	-0-	-2015	-0-	1019	1	8777	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	8754	-0-	-3057	-0-	981	1	7773	2	N	-0-					-0-
*02	11049	X	7860	-0-	-3189	-0-	879	1	6981	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9181	-0-	-1855	-0-	997	1	8184	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8556	-0-	-1494	-0-	955	1	7601	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6469	-0-	-3327	-0-	627	1	5842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 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
12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	455	1	12729	3	N	-0-					-0-
01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	408	1	11624	3	N	-0-					-0-
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	405	1	11848	3	N	-0-					-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	410	1	12191	3	N	-0-					-0-
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	401	1	11811	3	N	-0-					-0-
*05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	390	1	11490	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 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
*11	12030	X	11339	-0-	-691	-0-	385	1	10954	2	N	-0-					-0-
12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	393	1	11299	2	N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	380	1	10757	2	N	-0-					-0-
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	404	1	11656	2	N	-0-					-0-
04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	395	1	11347	2	N	-0-					-0-
*05	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	399	1	11425	2	N	-0-					-0-

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
12	11160	X	11005	-0-	-155	-0-	418	1	10491	3	N	87	127	1			105
							96	9									
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	443	1	11275	3	N	101	161	1			45
							111	9									
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	414	1	10864	3	N	174	41	1			178
							191	9									
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	444	1	11750	3	N	125	264	1			39
							138	9									
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	412	1	10738	3	N	122	134	1			27
							134	9									
*05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	475	1	12413	3	N	104	128	1			3
							114	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
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	-0-	40	1			113
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	167	1	4258	3	N	28	116	1			25
							31	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3889	3	N	-0-					25
03	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	135	1	3613	3	N	-0-					25
04	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	121	1	3111	3	N	14					39
							15	9									
05	4092	X	2933	-0-	-1159	-0-	106	1	2792	3	N	32					71
							35	9									

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
12	10571	X	6381	-0-	-4190	-0-	320	1	6061	3	N	-0-					159
01	10571	X	5977	-0-	-4594	-0-	294	1	5683	3	N	-0-					159
02	9889	X	5517	-0-	-4372	-0-	269	1	5248	3	N	-0-					159
03	8215	X	6150	-0-	-2065	-0-	292	1	5785	3	N	66					225
							73	9									
04	6900	X	5303	-0-	-1597	-0-	253	1	5030	3	N	18					243
							20	9									
05	6386	X	4610	-0-	-1776	-0-	226	1	4369	3	N	14					257
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 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
12	11377	X	10653	-0-	-724	-0-	304	1	10349	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10598	-0-	-748	-0-	319	1	10279	2	N	-0-					-0-
*02	10208	X	9861	-0-	-347	-0-	261	1	9600	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	273	1	10305	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9909	-0-	-471	-0-	294	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10329	-0-	-335	-0-	281	1	10048	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	255	1	6460	3	N	47	79	1			43
							52	9									
01	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	234	1	6130	3	N	77					120
							85	9									
02	6322	X	6033	-0-	-289	-0-	219	1	5749	3	N	59					179
							65	9									
03	6758	X	6216	-0-	-542	-0-	220	1	5940	3	N	51	183	1			47
							56	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	251	1	6747	3	N	71					118
							78	9									
*05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	253	1	6733	3	N	82					200
							90	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

*11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	348	1	9898	2	N	-0-					-0-
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	334	1	9608	2	N	-0-					-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	335	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	315	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	303	1	8750	2	N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
*05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	278	1	7966	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

*11	9870	X	9850	-0-	-20	-0-	334	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	335	1	9611	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	318	1	9222	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8801	-0-	-392	-0-	300	1	8501	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9387	-0-	-440	-0-	314	1	9073	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9184	-0-	-326	-0-	309	1	8875	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	321	1	9184	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

12	9393	X	8947	-0-	-446	-0-	256	1	8691	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8995	-0-	-429	-0-	271	1	8724	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	8300	-0-	-516	-0-	220	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	232	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	261	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	238	1	8509	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

12	7936	X	7337	-0-	-599	-0-	210	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7304	-0-	-632	-0-	220	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6853	-0-	-513	-0-	182	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	195	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	215	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	196	1	7024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	251	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	257	1	8262	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7989	-0-	-160	-0-	212	1	7777	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8510	-0-	-201	-0-	219	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	244	1	7996	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8508	-0-	-203	-0-	231	1	8277	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
12	6727	X	6586	-0-	-141	-0-	188	1	6398	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	196	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	161	1	5904	2	N	-0-					-0-
*03	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	169	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6297	-0-	-93	-0-	187	1	6110	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	177	1	6327	2	N	-0-					-0-

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
12	7099	X	7084	-0-	-15	-0-	257	1	6827	3	Y	-0-					18
01	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	247	1	6619	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	6641	X	6211	-0-	-430	-0-	151	1	6060	3	Y	-0-					-0-
*03	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	158	1	6696	3	Y	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	243	1	6858	3	Y	-0-					-0-
*05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	247	1	6998	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
12	9920	X	9176	-0-	-744	-0-	353	1	8667	3	N	142	149	1			56
							156	9									
01	9920	X	8119	-0-	-1801	-0-	310	1	7750	3	N	54	70	1			40
							59	9									
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	311	1	7970	3	N	103					143
							113	9									
03	9176	X	8096	-0-	-1080	-0-	302	1	7765	3	N	26					169
							29	9									
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	355	1	9116	3	N	22	171	1			20
							24	9									
*05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	367	1	9344	3	N	29					49
							32	9									

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
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	2	2	4235	3	N	-0-					-0-
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	311	1	5955	3	Y	44	57	1			123
							48	9									
01	7130	X	6159	-0-	-971	-0-	234	1	5877	3	Y	44					167
							48	9									
02	6641	X	5673	-0-	-968	-0-	211	1	5452	3	Y	9					176
							10	9									
03	6851	X	5861	-0-	-990	-0-	218	1	5614	3	Y	26	189	1			13
							29	9									
04	6210	X	5574	-0-	-636	-0-	209	1	5335	3	Y	27					40
							30	9									
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	535	1	5879	3	Y	8					48
							9	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
12	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	215	1	5490	3	N	92	157	1			61
							101	9									
01	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	205	1	5345	3	N	80	95	1			46
							88	9									
02	5510	X	4998	-0-	-512	-0-	177	1	4729	3	N	84					130
							92	9									
03	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	205	1	5414	3	N	87	182	1			35
							96	9									
04	5640	X	5528	-0-	-112	-0-	197	1	5236	3	N	86					121
							95	9									
05	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	195	1	5103	3	N	82	172	1			31
							90	9									

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
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1050	1	3754	3	N	51	75	1			46
							56	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1043	1	3660	3	N	46					92
							51	9									
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	973	1	3443	3	N	18					110
							20	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1034	1	3591	3	N	57					167
							63	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1000	1	3448	3	N	15					182
							17	9									
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1035	1	3579	3	N	62	180	1			64
							68	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
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	250	1	7598	2	N	-0-					-0-
02	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	521	1	13923	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	553	1	15970	2	N	-0-					-0-
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	502	1	14429	2	N	-0-					-0-
*05	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	480	1	13740	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
*11	12660	X	11301	-0-	-1359	-0-	384	1	10917	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10703	-0-	-1635	-0-	360	1	10343	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11637	-0-	-701	-0-	388	1	11249	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	10978	-0-	-564	-0-	374	1	10604	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11411	-0-	-555	-0-	382	1	11029	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	362	1	10391	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11053	-0-	-696	-0-	373	1	10680	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"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
12	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	462	1	12797	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13408	-0-	-759	-0-	457	1	12951	3	N	-0-					-0-
02	13253	X	11191	-0-	-2062	-0-	373	1	10818	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	11917	-0-	-2250	-0-	394	1	11523	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	10606	-0-	-2534	-0-	350	1	10256	3	N	-0-					-0-
05	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	402	1	11653	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

12	13826	X	13143	-0-	-683	-0-	490	1	12638	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
01	13826	X	13218	-0-	-608	-0-	489	1	12676	3	Y	48					58
							53	9									
02	12267	X	11589	-0-	-678	-0-	420	1	11169	3	Y	-0-	55	1			3
03	13144	X	12738	-0-	-406	-0-	456	1	12279	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	12810	X	12377	-0-	-433	-0-	443	1	11916	3	Y	16					19
							18	9									
05	13237	X	12805	-0-	-432	-0-	463	1	12332	3	Y	9					28
							10	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

12	14880	X	3187	-0-	-11693	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	678	1	19659	2	N	-0-					-0-
02	40882	X	40882	-0-	-0-	-0-	1394	1	39488	2	N	-0-					-0-
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	1284	1	37067	2	N	-0-					-0-
04	34379	X	34379	-0-	-0-	-0-	1157	1	33222	2	N	-0-					-0-
*05	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	1119	1	32054	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

*11	14670	X	13463	-0-	-1207	-0-	457	1	13006	2	N	-0-					-0-
12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	471	1	13537	2	N	-0-					-0-
01	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	470	1	13620	2	N	-0-					-0-
02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	444	1	12583	2	N	-0-					-0-
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	449	1	12975	2	N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	431	1	12388	2	N	-0-					-0-
*05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	449	1	12860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5487	X	4220	-0-	-1267	-0-	357	1	3813	3	Y	45					152
							50	9									
01	5487	X	3906	-0-	-1581	-0-	146	1	3737	3	Y	21	73	1			100
							23	9									
02	4988	X	3370	-0-	-1618	-0-	125	1	3239	3	Y	5	1	1			104
							6	9									
03	5332	X	3532	-0-	-1800	-0-	127	1	3405	3	Y	-0-					104
04	5160	X	3504	-0-	-1656	-0-	129	1	3345	3	Y	27					131
							30	9									
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1064	1	3415	3	Y	56	172	1			15
							62	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

12	9052	X	8603	-0-	-449	-0-	305	1	8298	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	297	1	8249	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7890	-0-	-433	-0-	271	1	7619	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8256	-0-	-641	-0-	276	1	7980	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	272	1	7754	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	278	1	7911	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

12	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	577	1	16575	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	16272	-0-	-251	-0-	543	1	15729	2	N	-0-					-0-
02	15457	X	14653	-0-	-804	-0-	500	1	14153	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15998	-0-	-990	-0-	536	1	15462	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15676	-0-	-764	-0-	527	1	15149	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16141	-0-	-847	-0-	544	1	15597	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1048	1	10511	2	N	-0-					-0-
01	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1037	1	10285	2	N	-0-					-0-
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	981	1	9726	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	1007	1	9378	2	N	-0-					-0-
04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	902	1	6938	2	N	-0-					-0-
*05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1549	1	4875	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

12	14446	X	13287	-0-	-1159	-0-	447	1	12840	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13527	-0-	-826	-0-	451	1	13076	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	12515	-0-	-651	-0-	427	1	12088	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13386	-0-	-564	-0-	448	1	12938	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12874	-0-	-206	-0-	433	1	12441	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13406	-0-	-110	-0-	452	1	12954	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

12	9083	X	8848	-0-	-235	-0-	253	1	8595	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8739	-0-	-344	-0-	263	1	8476	2	N	-0-					-0-
02	8497	X	7995	-0-	-502	-0-	212	1	7783	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8682	-0-	-370	-0-	224	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	252	1	8262	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	238	1	8516	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 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
*11	11250	X	10933	-0-	-317	-0-	371	1	10562	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11313	-0-	-281	-0-	381	1	10932	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11044	-0-	-581	-0-	368	1	10676	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	10390	-0-	-485	-0-	354	1	10036	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10900	-0-	-725	-0-	365	1	10535	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	353	1	10142	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10794	-0-	-521	-0-	364	1	10430	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	N	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	171	1	4504	3	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	149	1	4020	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	149	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	138	1	3790	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	149	1	4048	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	262	1	6952	3	N	-0-					-0-
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	251	1	6743	3	N	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	239	1	6518	3	N	-0-					-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	3	N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	255	1	7086	3	N	-0-					-0-
*05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	269	1	7491	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

12	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	91	1	2417	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	92	1	2451	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2995	-0-	95	95	104	1	2891	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3081	-0-	-19	76	108	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2948	-0-	-52	24	104	1	2844	3	N	-0-					-0-
*05	3114	X	3090	-0-	-24	-0-	108	1	2982	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

12	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	304	1	8154	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	297	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	270	1	7615	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	8310	-0-	-153	-0-	283	1	8027	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	271	1	7666	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

12	5580	X	4510	-0-	-1070	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4082	-0-	-1080	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4320	-0-	-1198	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	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 #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 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
12	9269	X	9060	-0-	-209	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8851	-0-	-418	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
02	8671	X	8352	-0-	-319	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8396	-0-	-873	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8795	-0-	-257	-0-	8795	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	861	1	2147	3	N	17	170	1			29
							19	9									
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	855	1	2086	3	N	33					62
							36	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	796	1	1918	3	N	24					86
							26	9									
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	295	1	1928	3	N	25					111
							28	9									
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	164	1	1903	3	Y	30	57	1			84
							33	9									
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	751	1	1968	3	Y	13	2	1			95
							14	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

12	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	634	1	11945	3	Y	12					26
							13	9									
01	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	483	1	12155	3	Y	3					29
							3	9									
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	595	1	11610	3	Y	37					66
							41	9									
03	12121	X	11158	-0-	-963	-0-	560	1	10596	3	Y	2					68
							2	9									
04	11730	X	11652	-0-	-78	-0-	564	1	11086	3	Y	2					70
							2	9									
*05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	612	1	11894	3	Y	5					75
							6	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

*11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	303	1	8619	2	N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-					-0-
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	300	1	8701	2	N	-0-					-0-
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	287	1	8128	2	N	-0-					-0-
03	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	293	1	8453	2	N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	274	1	7860	2	N	-0-					-0-
*05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	274	1	7849	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

*11	13380	X	13145	-0-	-235	-0-	446	1	12699	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	13402	-0-	-424	-0-	451	1	12951	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12620	-0-	-1175	-0-	421	1	12199	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11838	-0-	-1067	-0-	404	1	11434	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12630	-0-	-886	-0-	423	1	12207	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12072	-0-	-1008	-0-	406	1	11666	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12511	-0-	-881	-0-	422	1	12089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 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
12	13361	X	12106	-0-	-1255	-0-	481	1	11577	3	Y	44					65
							48	9									
01	13206	X	12046	-0-	-1160	-0-	473	1	11560	3	Y	12					77
							13	9									
02	10324	X	10088	-0-	-236	-0-	388	1	9686	3	Y	13					90
							14	9									
03	12121	X	9258	-0-	-2863	-0-	354	1	8874	3	Y	27					117
							30	9									
04	11730	X	9013	-0-	-2717	-0-	347	1	8663	3	Y	3					120
							3	9									
05	12121	X	8944	-0-	-3177	-0-	348	1	8592	3	Y	4					124
							4	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 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
*11	12930	X	12515	-0-	-415	-0-	425	1	12090	2	N	-0-					-0-
12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	427	1	12278	2	N	-0-					-0-
01	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	425	1	12309	2	N	-0-					-0-
02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	403	1	11416	2	N	-0-					-0-
03	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	420	1	12127	2	N	-0-					-0-
04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	409	1	11759	2	N	-0-					-0-
*05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	425	1	12177	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 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
12	11718	X	8239	-0-	-3479	-0-	277	1	7962	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10234	-0-	-1329	-0-	341	1	9893	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	9750	-0-	-1067	-0-	332	1	9418	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	357	1	10319	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9900	-0-	-270	-0-	333	1	9567	2	N	-0-					-0-
*05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	352	1	10087	2	N	-0-					-0-

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
*11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	379	1	10777	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11011	-0-	-676	-0-	370	1	10641	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10887	-0-	-800	-0-	363	1	10524	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	10200	-0-	-733	-0-	348	1	9852	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10837	-0-	-757	-0-	363	1	10474	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10406	-0-	-694	-0-	350	1	10056	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10571	-0-	-434	-0-	357	1	10214	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
12	6913	X	5286	-0-	-1627	-0-	151	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	1	-0-	-6912	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	3214	-0-	-3253	-0-	746	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	937	1	6690	2	N	-0-					-0-
04	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	632	1	15191	2	N	-0-					-0-
*05	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	491	1	17573	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 "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8881	-0-	-119	-0-	288	1	8593	3	N	-0-					-0-
*07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	304	1	8731	3	N	-0-					-0-
*08	9300	X	8964	-0-	-336	-0-	308	1	8656	3	N	-0-					-0-
*09	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	282	1	8335	3	N	-0-					-0-
*10	9207	X	8661	-0-	-546	-0-	296	1	8365	3	N	-0-					-0-
*11	8880	X	8098	-0-	-782	-0-	285	1	7813	3	N	-0-					-0-
*12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	292	1	7960	3	N	-0-					-0-
*01	8959	X	8435	-0-	-524	-0-	293	1	8142	3	N	-0-					-0-
*02	8323	X	8086	-0-	-237	-0-	272	1	7814	3	N	-0-					-0-
*03	8649	X	8390	-0-	-259	-0-	283	1	8107	3	N	-0-					-0-
04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	272	1	7724	3	N	-0-					-0-
*05	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	304	1	8717	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 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
12	10323	X	10004	-0-	-319	-0-	353	1	9651	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	10166	-0-	-157	-0-	353	1	9813	3	N	-0-					-0-
02	9657	X	9369	-0-	-288	-0-	317	1	9052	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	10273	-0-	-50	-0-	343	1	9930	3	N	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	336	1	9719	3	N	-0-					-0-
*05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	339	1	9846	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 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
*11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	408	1	11613	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10529	-0-	-1840	-0-	354	1	10175	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11924	-0-	-445	-0-	398	1	11526	2	N	-0-					-0-
02	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	409	1	11590	2	N	-0-					-0-
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	427	1	12334	2	N	-0-					-0-
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	416	1	11949	2	N	-0-					-0-
*05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	461	1	13209	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 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
12	10168	X	9931	-0-	-237	-0-	352	1	9579	3	Y	-0-					12
01	10013	X	9804	-0-	-209	-0-	341	1	9462	3	Y	1					11
							1	9									
02	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	323	1	9079	3	Y	-0-					11
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	341	1	9727	3	Y	-0-					11
04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-					11
*05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	404	1	11340	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 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
12	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	353	1	9383	3	Y	-0-					4
01	9951	X	9520	-0-	-431	-0-	338	1	9182	3	Y	-0-					4
02	9309	X	9190	-0-	-119	-0-	321	1	8869	3	Y	-0-					4
03	9734	X	9733	-0-	-1	-0-	332	1	9401	3	Y	-0-					4
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	340	1	9511	3	Y	-0-					4
*05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	368	1	10395	3	Y	-0-					4

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	21080	X	12481	-0-	-8599	-0-	641	1	11825	3	N	14					37
							15	9									
01	21080	X	7713	-0-	-13367	-0-	392	1	7306	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	717	1	18056	3	Y	56	1	1			55
							62	9									
03	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	729	1	18521	3	Y	-0-					55
04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	623	1	16270	3	Y	40					95
							44	9									
05	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	623	1	16194	3	Y	2					97
							2	9									

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
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-					5
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	302	1	8186	3	Y	-0-					5
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	286	1	7988	3	Y	2					7
							2	9									
03	8618	X	8544	-0-	-74	-0-	296	1	8248	3	Y	-0-					7
04	8340	X	7514	-0-	-826	-0-	263	1	7251	3	Y	-0-					7
05	8618	X	7237	-0-	-1381	-0-	252	1	6985	3	Y	-0-					7

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
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	310	1	8110	3	Y	-0-					25
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	300	1	7917	3	Y	-0-					25
02	7511	X	7494	-0-	-17	-0-	267	1	7224	3	Y	3					28
							3	9									
03	8029	X	7970	-0-	-59	-0-	280	1	7690	3	Y	-0-					28
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	276	1	7641	3	Y	4					32
							4	9									
*05	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	282	1	7896	3	Y	-0-					32

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
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	229	1	6075	3	Y	-0-					8
01	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	209	1	5728	3	Y	2					10
							2	9									
02	5858	X	5126	-0-	-732	-0-	180	1	4946	3	Y	-0-					10
03	6262	X	5098	-0-	-1164	-0-	173	1	4925	3	Y	-0-					10
04	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	175	1	5044	3	Y	-0-					10
05	6262	X	5501	-0-	-761	-0-	187	1	5314	3	Y	-0-					10

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
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1078	1	4307	3	Y	36					116
							40	9									
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1021	1	3655	3	Y	7					123
							8	9									
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1000	1	3908	3	Y	11					134
							12	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1073	1	4429	3	Y	12					146
							13	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1056	1	4700	3	Y	8					154
							9	9									
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1127	1	5706	3	Y	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	592	1	25821	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	21363	-0-	-2228	-0-	712	1	20651	2	N	-0-					-0-
02	22069	X	19591	-0-	-2478	-0-	668	1	18923	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	22409	-0-	-3755	-0-	750	1	21659	2	N	-0-					-0-
04	25320	X	21365	-0-	-3955	-0-	719	1	20646	2	N	-0-					-0-
05	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	742	1	21266	2	N	-0-					-0-

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
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	3	N	-0-					-0-
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	3	N	-0-					-0-
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	253	1	6760	3	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	257	1	7003	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	247	1	6713	3	N	-0-					-0-
*05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	249	1	6765	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
12	8525	X	7129	-0-	-1396	-0-	254	1	6875	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7052	-0-	-1473	-0-	248	1	6804	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	6184	-0-	-1472	-0-	211	1	5973	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	6765	-0-	-1419	-0-	225	1	6540	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6475	-0-	-425	-0-	222	1	6253	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6381	-0-	-749	-0-	217	1	6164	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
12	18383	X	17276	-0-	-1107	-0-	581	1	16695	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17724	-0-	-597	-0-	591	1	17133	2	N	-0-					-0-
02	17110	X	16919	-0-	-191	-0-	577	1	16342	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	17033	-0-	-1257	-0-	570	1	16463	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	16591	-0-	-659	-0-	558	1	16033	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16993	-0-	-1080	-0-	573	1	16420	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
12	10168	X	9443	-0-	-725	-0-	331	1	9112	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9385	-0-	-783	-0-	323	1	9062	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	8936	-0-	-576	-0-	302	1	8634	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	9631	-0-	-165	-0-	320	1	9311	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	300	1	8744	3	N	-0-					-0-
*05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	321	1	9239	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
12	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	258 7	1 9	6367	3	Y	6	50	1			22
01	6696	X	6652	-0-	-44	-0-	251 74	1 9	6327	3	Y	67	59	1			30
02	6380	X	6140	-0-	-240	-0-	233	1	5907	3	Y	-0-					30
03	6820	X	6434	-0-	-386	-0-	240	1	6194	3	Y	-0-					30
04	6600	X	5949	-0-	-651	-0-	217 70	1 9	5662	3	Y	64					94
05	6665	X	5266	-0-	-1399	-0-	194 51	1 9	5021	3	Y	46	107	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14694	X	13961	-0-	-733	-0-	470	1	13491	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	13797	-0-	-680	-0-	460	1	13337	2	N	-0-			-0-
02	13543	X	12611	-0-	-932	-0-	430	1	12181	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	13483	-0-	-994	-0-	451	1	13032	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	12541	-0-	-1199	-0-	422	1	12119	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	12670	-0-	-1280	-0-	427	1	12243	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	375	1	10515	3	N	-0-			-0-
01	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	363	1	10305	3	N	-0-			-0-
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	343	1	10055	3	N	-0-			-0-
03	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	365	1	10787	3	N	-0-			-0-
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	329	1	9643	3	N	-0-			-0-
*05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	336	1	9908	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

12	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	393	1	10946	3	N	-0-			-0-
01	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	375	1	10597	3	N	-0-			-0-
02	11397	X	10058	-0-	-1339	-0-	334	1	9724	3	N	-0-			-0-
03	12183	X	11241	-0-	-942	-0-	372	1	10869	3	N	-0-			-0-
04	11670	X	10871	-0-	-799	-0-	363	1	10508	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	10247	-0-	-1099	-0-	341	1	9906	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

12	16368	X	15813	-0-	-555	-0-	452	1	15361	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	15405	-0-	-963	-0-	464	1	14941	2	N	-0-			-0-
02	14993	X	13975	-0-	-1018	-0-	370	1	13605	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	15063	-0-	-964	-0-	388	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14551	-0-	-779	-0-	431	1	14120	2	N	-0-			-0-
05	15810	X	14937	-0-	-873	-0-	406	1	14531	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	363	1	12337	2	N	-0-			-0-
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	380	1	12223	2	N	-0-			-0-
02	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	314	1	11548	2	N	-0-			-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	303	1	11439	2	N	-0-			-0-
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	317	1	10389	2	N	-0-			-0-
*05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	290	1	10388	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	396	1	10685	3	Y	-0-					20
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	377	1	10345	3	Y	-0-					20
02	9773	X	9559	-0-	-214	-0-	330	1	9227	3	Y	2					22
							2	9									
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	341	1	9713	3	Y	-0-					22
04	10110	X	8910	-0-	-1200	-0-	305	1	8605	3	Y	-0-					22
05	10447	X	7931	-0-	-2516	-0-	271	1	7660	3	Y	-0-					22

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

12	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	250	1	6009	3	N	20					148
							22	9									
01	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	255	1	6177	3	N	27					175
							30	9									
02	6148	X	5916	-0-	-232	-0-	231	1	5649	3	N	33					208
							36	9									
03	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	244	1	6055	3	N	-0-					208
04	6270	X	5785	-0-	-485	-0-	221	1	5564	3	N	-0-					208
05	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	228	1	5701	3	N	-0-					208

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

12	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	356	1	8713	3	N	14					183
							15	9									
01	10137	X	8562	-0-	-1575	-0-	332	1	8206	3	N	22					205
							24	9									
02	9135	X	7898	-0-	-1237	-0-	302	1	7578	3	N	16					221
							18	9									
03	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	343	1	8808	3	N	-0-	173	1			48
04	9210	X	9043	-0-	-167	-0-	342	1	8701	3	N	-0-					48
*05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	356	1	9033	3	N	-0-					48

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

12	8215	X	5107	-0-	-3108	-0-	205	1	4894	3	N	7					87
							8	9									
01	8215	X	5034	-0-	-3181	-0-	200	1	4811	3	N	21					108
							23	9									
02	7685	X	4720	-0-	-2965	-0-	186	1	4517	3	N	15					123
							17	9									
03	7130	X	5092	-0-	-2038	-0-	195	1	4897	3	N	-0-					123
04	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	181	1	4530	3	N	4					127
							4	9									
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	198	1	4990	3	N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14043	X	12321	-0-	-1722	-0-	475	1	11792	3	N	49					234
							54	9									
01	13950	X	12238	-0-	-1712	-0-	467	1	11708	3	N	57					291
							63	9									
02	12441	X	11532	-0-	-909	-0-	435	1	11061	3	N	33	182	1			142
							36	9									
03	12493	X	12205	-0-	-288	-0-	452	1	11752	3	N	1					143
							1	9									
04	11940	X	11621	-0-	-319	-0-	433	1	11187	3	N	1					144
							1	9									
05	12338	X	12100	-0-	-238	-0-	450	1	11626	3	N	22					166
							24	9									

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
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	452	1	8633	3	N	-0-					162
01	8432	X	3776	-0-	-4656	-0-	188	1	3588	3	N	-0-					162
02	7888	X	12	-0-	-7876	-0-	12	3			N	-0-					162
03	8432	X	1527	-0-	-6905	-0-	56	1	1447	3	N	22					184
							24	9									
04	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	646	1	12781	3	N	13					197
							14	9									
*05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	453	1	8868	3	N	13					210
							14	9									

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
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	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
12	6603	X	4128	-0-	-2475	-0-	587	1	3535	3	Y	5	85	1			5
							6	9									
01	6603	X	4172	-0-	-2431	-0-	513	1	3585	3	Y	67	59	1			13
							74	9									
02	4785	X	2042	-0-	-2743	-0-	385	1	1657	3	Y	-0-					13
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	934	1	4946	3	Y	-0-					13
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	856	1	3908	3	Y	-0-					13
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	904	1	4788	3	Y	-0-	13	1			-0-

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
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	19	1	515	3	N	16					88
							18	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	N	15					103
							17	9									
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	21	1	499	3	N	22					125
							24	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	21	1	511	3	N	15					140
							17	9									
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	20	1	491	3	N	3					143
							3	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	502	3	N	1					144
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	10292	X	8868	-0-	-1424	-0-	330	1	8538	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	9016	-0-	-532	-0-	334	1	8682	3	Y	-0-					-0-
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	398	1	10638	3	Y	-0-					-0-
03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	463	1	12533	3	Y	-0-					-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	444	1	11889	3	Y	-0-					-0-
*05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	457	1	12200	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

12	20987	X	19226	-0-	-1761	-0-	504	1	18672	3	Y	45	2	1			80
							50	9									
01	20987	X	19068	-0-	-1919	-0-	711	1	18306	3	Y	46	87	1			39
							51	9									
02	19430	X	17579	-0-	-1851	-0-	644	1	16893	3	Y	38					77
							42	9									
03	20398	X	18520	-0-	-1878	-0-	666	1	17813	3	Y	37	59	1			55
							41	9									
04	18870	X	17747	-0-	-1123	-0-	645	1	17080	3	Y	20					75
							22	9									
05	19220	X	18566	-0-	-654	-0-	678	1	17840	3	Y	44	107	1			12
							48	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	351	1	9553	3	N	-0-					-0-
01	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	341	1	9544	3	N	-0-					-0-
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	317	1	8978	3	N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9046	-0-	-374	-0-	305	1	8741	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	314	1	8931	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

12	13485	X	11965	-0-	-1520	-0-	443	1	11522	3	Y	-0-					-0-
01	13485	X	10214	-0-	-3271	-0-	373	1	9841	3	Y	-0-					-0-
02	12151	X	11075	-0-	-1076	-0-	393	1	10682	3	Y	-0-					-0-
03	12648	X	11442	-0-	-1206	-0-	401	1	11041	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	384	1	10437	3	Y	-0-					-0-
05	11966	X	10943	-0-	-1023	-0-	387	1	10556	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

12	8897	X	7959	-0-	-938	-0-	280	1	7679	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	7936	-0-	-961	-0-	274	1	7662	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7328	-0-	-734	-0-	250	1	7078	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	247	1	7251	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7064	-0-	-886	-0-	237	1	6827	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7118	-0-	-849	-0-	241	1	6877	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 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
12	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	691	1	2980	3	Y	6	50	1			5
							7	9									
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	843	1	3461	3	Y	67	59	1			13
							74	9									
02	3538	X	2874	-0-	-664	-0-	298	1	2576	3	Y	-0-					13
03	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	126	1	3344	3	Y	-0-					13
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-					13
05	4030	X	2052	-0-	-1978	-0-	76	1	1976	3	Y	-0-	13	1			-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	191	1	6489	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	190	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	168	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	165	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	174	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	162	1	5799	2	N	-0-					-0-

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
12	16368	X	15082	-0-	-1286	-0-	588	1	14494	3	N	-0-					-0-
01	16368	X	13568	-0-	-2800	-0-	524	1	13044	3	N	-0-					-0-
02	15312	X	12705	-0-	-2607	-0-	478	1	12227	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	13270	-0-	-2819	-0-	491	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	8556	-0-	-6834	-0-	432	1	8124	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	6026	-0-	-9071	-0-	645	1	5381	3	N	-0-					-0-

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
12	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	97	1	2438	3	N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	113	1	2783	3	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	84	1	2190	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4241	-0-	1241	1241	156	1	4085	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	8784	-0-	5684	6925	328	1	8456	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 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
12	2387	X	1723	-0-	-664	-0-	1042	1	646	3	N	32	133	1			64
							35	9									
01	2387	X	2248	-0-	-139	-0-	1127	1	1119	3	N	2					66
							2	9									
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	1059	1	1087	3	N	6					72
							7	9									
03	1736	X	307	-0-	-1429	-0-	112	1	195	3	N	-0-					72
04	2190	X	27	-0-	-2163	-0-	4	3	23	9	Y	21	62	1			31
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	2	1			-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	345	1	11729	2	N	-0-					-0-
01	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	353	1	11375	2	N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	239	1	8787	2	N	-0-					-0-
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	255	1	9655	2	N	-0-					-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-					-0-
*05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9330	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, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 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
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	255	1	8679	2	N	-0-					-0-
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	262	1	8434	2	N	-0-					-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	216	1	7942	2	N	-0-					-0-
03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	259	1	9793	2	N	-0-					-0-
04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-					-0-
*05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	266	1	9524	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

12	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	370	1	10622	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10968	-0-	-130	-0-	366	1	10602	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	10077	-0-	-247	-0-	344	1	9733	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10538	-0-	-498	-0-	353	1	10185	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10128	-0-	-612	-0-	341	1	9787	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10388	-0-	-617	-0-	350	1	10038	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

12	10881	X	10318	-0-	-563	-0-	347	1	9971	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10288	-0-	-376	-0-	343	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	9947	X	9653	-0-	-294	-0-	329	1	9324	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9942	-0-	-567	-0-	333	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9799	-0-	-341	-0-	330	1	9469	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	339	1	9723	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

12	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	964	1	7225	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7446	-0-	-1141	-0-	938	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	6845	-0-	-956	-0-	878	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	923	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6850	-0-	-1280	-0-	897	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6973	-0-	-1211	-0-	924	1	6049	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

12	13113	X	11032	-0-	-2081	-0-	371	1	10661	2	N	-0-					-0-
01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	437	1	12663	2	N	-0-					-0-
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	442	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	448	1	12942	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	9852	-0-	-2838	-0-	332	1	9520	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	405	1	11605	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

12	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	301	1	10229	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10374	-0-	-600	-0-	313	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9648	-0-	-618	-0-	256	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10401	-0-	-573	-0-	268	1	10133	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9848	-0-	-382	-0-	292	1	9556	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9934	-0-	-606	-0-	270	1	9664	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

12	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	167	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	186	1	5975	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5338	-0-	-375	-0-	142	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	135	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3641	-0-	-2269	-0-	108	1	3533	2	N	-0-					-0-
*05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	486	1	7471	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
*11	21570	X	19923	-0-	-1647	-0-	676	1	19247	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19438	-0-	-2851	-0-	654	1	18784	2	N	-0-					-0-
01	25389	X	18541	-0-	-6848	-0-	618	1	17923	2	N	-0-					-0-
02	23751	X	16180	-0-	-7571	-0-	552	1	15628	2	N	-0-					-0-
03	25389	X	17141	-0-	-8248	-0-	574	1	16567	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18617	-0-	-1213	-0-	626	1	17991	2	N	-0-					-0-
05	19437	X	17698	-0-	-1739	-0-	597	1	17101	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

*11	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	664	1	18893	2	N	-0-					-0-
12	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	664	1	19068	2	N	-0-					-0-
01	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	654	1	18944	2	N	-0-					-0-
02	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	598	1	16940	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	18146	-0-	-423	-0-	608	1	17538	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	17746	-0-	-224	-0-	597	1	17149	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	17974	-0-	-595	-0-	606	1	17368	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	16523	X	15403	-0-	-1120	-0-	588	1	14811	3	Y	4	4	1			22
							4	9									
01	16368	X	15029	-0-	-1339	-0-	570	1	14459	3	Y	-0-					22
02	15109	X	13692	-0-	-1417	-0-	505	1	13187	3	Y	-0-					22
03	16151	X	14108	-0-	-2043	-0-	515	1	13535	3	Y	53	53	1			22
							58	9									
04	15150	X	13214	-0-	-1936	-0-	487	1	12725	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
05	15407	X	14071	-0-	-1336	-0-	517	1	13554	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	878	1	2908	3	Y	3	28	1			26
							3	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1023	1	2427	3	Y	-0-					26
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	963	1	2443	3	Y	2					28
							2	9									
03	2728	X	1811	-0-	-917	-0-	418	1	1384	3	Y	8					36
							9	9									
04	2640	X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	10					46
05	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	881	1	1309	3	Y	-0-					46

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

12	17453	X	16650	-0-	-803	-0-	476	1	16174	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	16468	-0-	-458	-0-	497	1	15971	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15016	-0-	-818	-0-	398	1	14618	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16311	-0-	-491	-0-	420	1	15891	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15332	-0-	-1315	-0-	417	1	14915	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	9145	X	6818	-0-	-2327	-0-	195	1	6623	2	N	-0-					-0-
*01	9145	X	6177	-0-	-2968	-0-	186	1	5991	2	N	-0-					-0-
*02	7018	X	5258	-0-	-1760	-0-	139	1	5119	2	N	-0-					-0-
*03	7502	X	5938	-0-	-1564	-0-	153	1	5785	2	N	-0-					-0-
*04	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	156	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	2850	-0-	-3970	-0-	78	1	2772	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

12	17112	X	16401	-0-	-711	-0-	621	1	15769	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	16926	X	15650	-0-	-1276	-0-	584	1	15066	3	Y	-0-					-0-
02	15834	X	14178	-0-	-1656	-0-	519	1	13659	3	Y	-0-					-0-
03	16616	X	14399	-0-	-2217	-0-	518	1	13819	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	15870	X	13183	-0-	-2687	-0-	481	1	12700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	16399	X	13773	-0-	-2626	-0-	502	1	13271	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

12	11749	X	11557	-0-	-192	-0-	419	1	11138	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	11443	-0-	-306	-0-	407	1	11036	3	N	-0-					-0-
02	10991	X	10436	-0-	-555	-0-	366	1	10070	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	9499	-0-	-2064	-0-	325	1	9174	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	5487	-0-	-5703	-0-	187	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	5293	-0-	-6270	-0-	181	1	5112	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	945	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1061	1	6015	3	Y	40					40
							44	9									
02	2900	N	3806	-0-	906	906	911	1	2875	3	Y	18					58
							20	9									
03	3100	N	3559	-0-	459	1365	936	1	2529	3	Y	85	116	1			27
							94	9									
04	5630	X	4265	-0-	-1365	-0-	992	1	3273	3	Y	-0-					27
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	37	57	1			7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

12	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	654	1	16585	3	Y	15					41
							17	9									
01	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	632	1	16263	3	Y	24	65	1			-0-
							26	9									
02	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	563	1	14766	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
03	17267	X	15307	-0-	-1960	-0-	553	1	14746	3	Y	7					19
							8	9									
04	16710	X	14257	-0-	-2453	-0-	522	1	13734	3	Y	1					20
							1	9									
05	17267	X	14656	-0-	-2611	-0-	537	1	14116	3	Y	3					23
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	529	1	13442	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	493	1	12616	3	Y	-0-					-0-
02	11948	X	11818	-0-	-130	-0-	432	1	11386	3	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12175	-0-	-969	-0-	438	1	11670	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	415	1	10987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13144	X	11756	-0-	-1388	-0-	430	1	11326	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	987	1	2994	3	N	-0-					-0-
01	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	1			N	-0-					-0-
02	870	X	683	-0-	-187	-0-	683	1			N	-0-					-0-
03	930	X	186	-0-	-744	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	1391	X	-0-	-0-	-1391	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8573	-0-	-231	-0-	327	1	7993	3	N	230	315	1			6
							253	9									
01	8804	X	8486	-0-	-318	-0-	322	1	7989	3	N	159	152	1			13
							175	9									
02	8236	X	7830	-0-	-406	-0-	296	1	7482	3	N	47					60
							52	9									
03	8773	X	8494	-0-	-279	-0-	309	1	7911	3	N	249	182	1			127
							274	9									
04	8310	X	8070	-0-	-240	-0-	302	1	7610	3	N	144	176	1			95
							158	9									
05	8587	X	8277	-0-	-310	-0-	308	1	7815	3	N	140	179	1			56
							154	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					17
01	3937	X	2391	-0-	-1546	-0-	162	1	2229	3	Y	-0-					17
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	298	1	4792	3	Y	-0-					17
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	3	Y	-0-					17
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	183	1	4748	3	Y	-0-					17
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	182	1	4777	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	355	1	9149	3	N	93	178	1			37
							102	9									
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	344	1	9014	3	N	80					117
							88	9									
*02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	3	N	77					194
							85	9									
*03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	326	1	8848	3	N	69	182	1			81
							76	9									
*04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	319	1	8515	3	N	74					155
							81	9									
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	325	1	8722	3	N	69	183	1			41
							76	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	938	1	2793	3	Y	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1020	1	5433	3	Y	29					29
							32	9									
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	1006	1	4512	3	Y	13					42
							14	9									
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1051	1	4474	3	Y	53	68	1			27
							58	9									
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1053	1	4770	3	Y	-0-					27
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	925	1	2132	3	Y	12	10	1			29
							13	9									

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 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
12	13020	X	12999	-0-	-21	-0-	496	1	12494	3	Y	8					27
							9	9									
01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	469	1	12069	3	Y	22	49	1			-0-
							24	9									
02	12296	X	11703	-0-	-593	-0-	431	1	11271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	438	1	11688	3	Y	7					7
							8	9									
04	12720	X	11342	-0-	-1378	-0-	414	1	10911	3	Y	15					22
							17	9									
05	12989	X	11195	-0-	-1794	-0-	421	1	10774	3	Y	-0-					22

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
12	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	63	1	2123	2	N	-0-					-0-
*01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	58	1	1850	2	N	-0-					-0-
*02	2204	X	969	-0-	-1235	-0-	26	1	943	2	N	-0-					-0-
*03	2356	X	1086	-0-	-1270	-0-	28	1	1058	2	N	-0-					-0-
*04	1860	N	893	-0-	-967	-0-	27	1	866	2	N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	304	1	8740	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	300	1	8873	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8476	-0-	-630	-0-	272	1	8204	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	276	1	8574	3	N	22					22
							24	9									
04	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	9176	X	8948	-0-	-228	-0-	285	1	8662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	218	1	5508	3	Y	86	100	1			55
							95	9									
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	210	1	5422	3	Y	99					154
							109	9									
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	198	1	5196	3	Y	75	177	1			52
							83	9									
03	6107	X	5777	-0-	-330	-0-	206	1	5482	3	Y	81					133
							89	9									
04	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	204	1	5371	3	Y	76	177	1			32
							84	9									
*05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	218	1	5729	3	Y	74					106
							81	9									

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
12	4278	X	3727	-0-	-551	-0-	188	1	3515	3	N	22	166	1			29
							24	9									
01	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	199	1	3756	3	N	43					72
							47	9									
02	3915	X	3716	-0-	-199	-0-	178	1	3505	3	N	30					102
							33	9									
03	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	187	1	3687	3	N	47					149
							52	9									
04	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	191	1	3661	3	Y	28	53	1			124
							31	9									
05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	191	1	3661	3	Y	20	2	1			142
							22	9									

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
12	20429	X	19462	-0-	-967	-0-	655	1	18807	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	19365	-0-	-1064	-0-	646	1	18719	2	N	-0-					-0-
02	18995	X	17927	-0-	-1068	-0-	611	1	17316	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	18939	-0-	-1366	-0-	634	1	18305	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	19237	-0-	-503	-0-	647	1	18590	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19127	-0-	-341	-0-	645	1	18482	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
12	31409	X	11081	-0-	-20328	-0-	317	1	10764	2	N	-0-					-0-
*01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	326	1	10479	2	N	-0-					-0-
*02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	249	1	9135	2	N	-0-					-0-
*03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	269	1	10153	2	N	-0-					-0-
*04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	2	N	-0-					-0-
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	147	1	5286	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, 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
12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	472	1	11305	3	Y	-0-					33
01	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	460	1	11167	3	Y	-0-					33
02	10701	X	10525	-0-	-176	-0-	408	1	10117	3	Y	-0-					33
03	11439	X	10346	-0-	-1093	-0-	397	1	9941	3	Y	7	32	1			8
							8	9									
04	11070	X	8740	-0-	-2330	-0-	340	1	8372	3	Y	25	1	1			32
							28	9									
05	11439	X	8445	-0-	-2994	-0-	330	1	8103	3	Y	11					43
							12	9									

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
12	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	137	1	2668	3	Y	11					30
							12	9									
01	3813	X	392	-0-	-3421	-0-	19	1	373	3	Y	-0-					30
02	3248	X	2180	-0-	-1068	-0-	101	1	2073	3	Y	5					35
							6	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	166	1	3334	3	Y	25					60
							28	9									
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	107	1	2145	3	Y	12	57	1			15
							13	9									
05	2821	X	595	-0-	-2226	-0-	29	1	562	3	Y	4	2	1			17
							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
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	346	1	14022	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	14088	-0-	-296	-0-	331	1	13757	3	N	-0-					-0-
02	13456	X	12775	-0-	-681	-0-	293	1	12482	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	14176	-0-	-208	-0-	316	1	13860	3	N	-0-					-0-
04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	324	1	13959	3	N	-0-					-0-
*05	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	472	1	14091	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
12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	254	1	10150	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	242	1	9771	3	N	-0-					-0-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	224	1	9028	3	N	-0-					-0-
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	221	1	9397	3	N	-0-					-0-
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	219	1	9095	3	N	-0-					-0-
*05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	220	1	9344	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
12	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	329	1	13126	3	N	-0-					-0-
01	14136	X	13303	-0-	-833	-0-	321	1	12982	3	N	-0-					-0-
02	13224	X	12015	-0-	-1209	-0-	283	1	11732	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	282	1	12082	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	12531	-0-	-1149	-0-	291	1	12240	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	289	1	12232	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
12	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	355	1	8448	3	N	165	184	1			200
							182	9									
01	9238	X	8910	-0-	-328	-0-	348	1	8379	3	N	166	165	1			201
							183	9									
02	8642	X	8449	-0-	-193	-0-	323	1	7983	3	N	130	170	1			161
							143	9									
03	9176	X	8949	-0-	-227	-0-	335	1	8480	3	N	122	166	1			117
							134	9									
04	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	328	1	8116	3	N	186	185	1			118
							205	9									
05	9021	X	8930	-0-	-91	-0-	337	1	8433	3	N	145	185	1			78
							160	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

12	11408	X	9807	-0-	-1601	-0-	371	1	9435	3	Y	1					10
							1	9									
01	11377	X	10385	-0-	-992	-0-	386	1	9982	3	Y	15					25
							17	9									
02	10411	X	9680	-0-	-731	-0-	352	1	9328	3	Y	-0-					25
03	10695	X	9127	-0-	-1568	-0-	328	1	8799	3	Y	-0-					25
04	10050	X	7901	-0-	-2149	-0-	286	1	7615	3	Y	-0-					25
05	10385	X	9997	-0-	-388	-0-	361	1	9636	3	Y	-0-					25

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

12	13888	X	11739	-0-	-2149	-0-	278	1	11461	3	Y	-0-					-0-
01	13888	X	12758	-0-	-1130	-0-	299	1	12459	3	Y	-0-					-0-
02	12876	X	11925	-0-	-951	-0-	276	1	11649	3	Y	-0-					-0-
03	13361	X	12407	-0-	-954	-0-	276	1	12131	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	11894	-0-	-1036	-0-	272	1	11622	3	Y	-0-					-0-
05	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	273	1	11926	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	402	1	11595	3	N	-0-					-0-
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	394	1	11691	3	N	-0-					-0-
02	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	350	1	10581	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	357	1	11082	3	N	-0-					-0-
04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	364	1	11165	3	N	-0-					-0-
*05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	384	1	11741	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

12	13826	X	13772	-0-	-54	-0-	462	1	13310	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	13680	-0-	-146	-0-	445	1	13235	3	N	-0-					-0-
02	12934	X	12294	-0-	-640	-0-	394	1	11900	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	13344	-0-	-482	-0-	415	1	12929	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	12819	-0-	-561	-0-	406	1	12413	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	13375	-0-	-389	-0-	426	1	12949	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	372	1	14934	3	N	-0-					-0-
01	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	335	1	13652	3	N	-0-					-0-
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	313	1	12884	3	N	-0-					-0-
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	321	1	13731	3	N	-0-					-0-
04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	313	1	13220	3	N	-0-					-0-
*05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	366	1	15580	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
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	Y	-0-					158
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	Y	1					159
							1	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	3	Y	-0-					159
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	3	Y	-0-					159
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					159
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	Y	-0-					159

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	123	1	4588	3	N	21					39
							23	9									
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	134	1	5221	3	N	7					46
							8	9									
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	124	1	4700	3	N	9					55
							10	9									
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	125	1	4976	3	N	5					60
							6	9									
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	121	1	4840	3	N	2					62
							2	9									
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	135	1	5450	3	N	9					71
							10	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

12	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	47	1	1296	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1166	-0-	-1407	-0-	38	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	2407	X	970	-0-	-1437	-0-	31	1	939	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	968	-0-	-1605	-0-	30	1	938	3	N	-0-					-0-
04	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	35	1	1010	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	31	1	991	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

12	18166	X	17919	-0-	-247	-0-	607	1	17312	3	N	-0-					-0-
01	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	639	1	18586	3	N	-0-					-0-
02	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	614	1	18160	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	16637	-0-	-1529	-0-	532	1	16105	3	N	-0-					-0-
*04	17580	X	12686	-0-	-4894	-0-	411	1	12275	3	N	-0-					-0-
05	18166	X	9439	-0-	-8727	-0-	307	1	9132	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

12	5735	X	4587	-0-	-1148	-0-	599	1	3988	3	Y	-0-	58	1			44
01	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	525	1	3872	3	Y	-0-					44
02	4872	X	3865	-0-	-1007	-0-	479	1	3367	3	Y	17					61
							19	9									
03	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	566	1	4041	3	Y	15					76
							17	9									
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1535	1	4156	3	Y	5					81
							6	9									
05	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	1587	1	2949	3	Y	5					86
							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
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	520	1	14733	3	N	-0-					-0-
01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	3	N	-0-					-0-
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	507	1	14942	3	N	-0-					-0-
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	532	1	16093	3	N	-0-					-0-
*04	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	539	1	16213	3	N	-0-					-0-
*05	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	567	1	17006	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

12	6789	X	4219	-0-	-2570	-0-	607	1	3569	3	Y	39	177	1			18
							43	9									
01	6789	X	3435	-0-	-3354	-0-	606	1	2829	3	Y	-0-					18
02	6351	X	3711	-0-	-2640	-0-	626	1	3067	3	Y	16					34
							18	9									
03	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	722	1	2812	3	Y	11					45
							12	9									
04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	1046	1	3371	3	Y	18					63
							20	9									
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	1064	1	3070	3	Y	16					79
							18	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	324	1	9325	3	N	-0-					-0-
01	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	354	1	10328	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	331	1	9861	3	N	-0-					-0-
03	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	347	1	10559	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	335	1	10195	3	N	-0-					-0-
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	276	1	8342	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

*11	10350	X	9623	-0-	-727	-0-	327	1	9296	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7322	-0-	-3156	-0-	246	1	7076	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	7417	-0-	-3061	-0-	247	1	7170	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8252	-0-	-1289	-0-	281	1	7971	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8602	-0-	-1287	-0-	288	1	8314	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8996	-0-	-574	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8433	-0-	-402	-0-	284	1	8149	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

12	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	552	1	15599	3	N	-0-					-0-
01	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	555	1	16018	3	N	-0-					-0-
02	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	491	1	14442	3	N	-0-					-0-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	449	1	13557	3	N	-0-					-0-
*04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	502	1	14923	3	N	-0-					-0-
*05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	508	1	15040	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 "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7966	-0-	-993	-0-	318	1	7562	3	N	78					138
							86	9									
01	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	300	1	7214	3	N	84					222
							92	9									
02	7917	X	6771	-0-	-1146	-0-	264	1	6462	3	N	41	102	1			161
							45	9									
03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	333	1	8215	3	N	16					177
							18	9									
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	320	1	7823	3	N	34	186	1			25
							37	9									
*05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	332	1	8310	3	N	116					141
							128	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	9828	-0-	-774	-0-	380	1	9346	3	Y	93					269
							102	9									
01	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	375	1	9312	3	Y	124	193	1			200
							136	9									
02	9860	X	9132	-0-	-728	-0-	341	1	8736	3	Y	50	168	1			82
							55	9									
03	10261	X	10243	-0-	-18	-0-	379	1	9735	3	Y	117	177	1			22
							129	9									
04	9630	X	9460	-0-	-170	-0-	351	1	9011	3	Y	89					111
							98	9									
05	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	371	1	9135	3	Y	89	166	1			34
							98	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	299	1	8520	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	6158	-0-	-3173	-0-	207	1	5951	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8397	-0-	-934	-0-	280	1	8117	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	8127	-0-	-602	-0-	277	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	260	1	7504	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8080	-0-	-710	-0-	272	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7185	-0-	-1495	-0-	242	1	6943	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 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
12	13826	X	9105	-0-	-4721	-0-	302	1	8803	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	6847	-0-	-6979	-0-	224	1	6623	3	N	-0-					-0-
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	403	1	12273	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	343	1	10755	3	N	-0-					-0-
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	392	1	12076	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13287	-0-	-260	-0-	421	1	12866	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	459	1	12808	3	N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	245	1	6901	3	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	760	1	6932	3	N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1247	1	12203	3	N	-0-					-0-
04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	2213	1	16461	3	N	-0-					-0-
*05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	604	1	17619	3	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 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
12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	432	1	11512	3	Y	-0-					-0-
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	457	1	12351	3	Y	-0-					-0-
02	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	412	1	11475	3	Y	-0-					-0-
03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	485	1	13696	3	Y	-0-					-0-
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	500	1	14116	3	Y	-0-					-0-
*05	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	500	1	14057	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	580	1	14607	3	Y	7					39
							8	9									
01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	570	1	14476	3	Y	3					42
							3	9									
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	525	1	13584	3	Y	-0-					42
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	552	1	14618	3	Y	3					45
							3	9									
04	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	535	1	13952	3	Y	1					46
							1	9									
*05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	536	1	14153	3	Y	-0-					46

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

12	11780	X	11517	-0-	-263	-0-	386	1	11131	3	N	-0-					-0-
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	420	1	12402	3	N	-0-					-0-
02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	363	1	11038	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	356	1	11083	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	11111	-0-	-289	-0-	349	1	10762	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	352	1	10728	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	286	1	7037	3	N	54					186
							59	9									
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	281	1	6942	3	N	57					243
							63	9									
02	6815	X	6680	-0-	-135	-0-	254	1	6393	3	N	30					273
							33	9									
03	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	253	1	6574	3	N	5	189	1			89
							6	9									
04	7140	X	5899	-0-	-1241	-0-	222	1	5625	3	N	47					136
							52	9									
05	7378	X	5661	-0-	-1717	-0-	211	1	5427	3	N	21					157
							23	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

12	12648	X	11085	-0-	-1563	-0-	426	1	10659	3	Y	-0-					3
01	12648	X	11750	-0-	-898	-0-	446	1	11293	3	Y	10					13
							11	9									
02	11832	X	10894	-0-	-938	-0-	403	1	10485	3	Y	5					18
							6	9									
03	12648	X	11526	-0-	-1122	-0-	423	1	11102	3	Y	1					19
							1	9									
04	11490	X	10933	-0-	-557	-0-	400	1	10533	3	Y	-0-					19
05	11749	X	11748	-0-	-1	-0-	435	1	11247	3	Y	60					79
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	317	1	10775	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10922	-0-	-145	-0-	329	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	10091	-0-	-262	-0-	268	1	9823	2	N	-0-					-0-
*03	11067	X	10901	-0-	-166	-0-	281	1	10620	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10401	-0-	-309	-0-	308	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10765	-0-	-302	-0-	293	1	10472	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

12	7130	X	5853	-0-	-1277	-0-	219	1	5634	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5359	-0-	-1585	-0-	199	1	5160	3	Y	-0-					-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	237	1	6268	3	Y	4					4
							4	9									
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	270	1	7230	3	Y	9					13
							10	9									
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	251	1	6682	3	Y	10					23
							11	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	260	1	6964	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

12	14818	X	14184	-0-	-634	-0-	352	1	13832	3	Y	-0-					-0-
01	14818	X	13629	-0-	-1189	-0-	331	1	13298	3	Y	-0-					-0-
02	13659	X	12925	-0-	-734	-0-	309	1	12616	3	Y	-0-					-0-
03	14601	X	13535	-0-	-1066	-0-	316	1	13219	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	12885	-0-	-1245	-0-	303	1	12582	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	12527	-0-	-1671	-0-	293	1	12226	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

12	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	214	1	7256	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7229	-0-	-614	-0-	218	1	7011	2	N	-0-					-0-
*02	7337	X	6566	-0-	-771	-0-	174	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	209	1	7916	2	N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	199	1	7127	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

12	11966	X	11413	-0-	-553	-0-	384	1	11029	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11389	-0-	-701	-0-	380	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	9102	-0-	-2208	-0-	310	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10103	-0-	-1987	-0-	338	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11489	-0-	-121	-0-	387	1	11102	2	N	-0-					-0-
*05	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	471	1	13504	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

12	15593	X	13301	-0-	-2292	-0-	447	1	12854	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14477	-0-	-899	-0-	483	1	13994	2	N	-0-					-0-
02	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	469	1	13275	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12842	-0-	-1573	-0-	430	1	12412	2	N	-0-					-0-
04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	487	1	13985	2	N	-0-					-0-
*05	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	536	1	15370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 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
12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	555	1	13565	3	N	89					185
							98	9									
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	533	1	13437	3	N	88					273
							97	9									
02	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	472	1	12133	3	N	53	180	1			146
							58	9									
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	528	1	13748	3	N	10					156
							11	9									
04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	506	1	13055	3	N	38	168	1			26
							42	9									
*05	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	538	1	13825	3	N	65					91
							72	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 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
12	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	92	1	3595	3	Y	21	21	1			17
							23	9									
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	121	1	4753	3	Y	-0-					17
02	4263	X	4205	-0-	-58	-0-	102	1	4103	3	Y	-0-					17
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	119	1	4817	3	Y	-0-					17
04	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	113	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									
05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	116	1	4531	3	Y	10	20	1			17
							11	9									

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
*12	11098	X	10252	-0-	-846	-0-	293	1	9959	2	N	-0-					-0-
*01	11098	X	9076	-0-	-2022	-0-	273	1	8803	2	N	-0-					-0-
*02	10382	X	9381	-0-	-1001	-0-	249	1	9132	2	N	-0-					-0-
*03	11098	X	10026	-0-	-1072	-0-	258	1	9768	2	N	-0-					-0-
*04	10740	X	9253	-0-	-1487	-0-	274	1	8979	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8905	-0-	-1356	-0-	242	1	8663	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 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
12	11470	X	11304	-0-	-166	-0-	323	1	10981	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	11103	-0-	-367	-0-	335	1	10768	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	10347	-0-	-122	-0-	274	1	10073	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11120	-0-	-195	-0-	287	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10594	-0-	-356	-0-	314	1	10280	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	299	1	10692	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 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
12	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	336	1	8465	3	Y	1					67
							1	9									
01	9982	X	9137	-0-	-845	-0-	343	1	8685	3	Y	99	99	1			67
							109	9									
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	307	1	8085	3	Y	1	1	1			67
							1	9									
03	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	305	1	8098	3	Y	-0-					67
04	8850	X	7294	-0-	-1556	-0-	270	1	7023	3	Y	1					68
							1	9									
05	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	290	1	7600	3	Y	2					70
							2	9									

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
12	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9318	3	N	41					132
							45	9									
01	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	246	1	9301	3	N	37	120	1			49
							41	9									
02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	216	1	8232	3	N	35					84
							39	9									
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	229	1	9140	3	N	39					123
							43	9									
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	233	1	9094	3	N	36					159
							40	9									
*05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	249	1	9776	3	N	41					200
							45	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

12	7781	X	7544	-0-	-237	-0-	216	1	7328	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7430	-0-	-351	-0-	224	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6412	-0-	-838	-0-	170	1	6242	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	176	1	6641	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	198	1	6472	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	183	1	6567	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

12	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	16	1	2025	3	N	-0-					38
01	2480	N	1470	-0-	-1010	-0-	12	1	1458	3	N	-0-					38
02	2146	N	631	-0-	-1515	-0-	4	1	627	3	N	-0-					38
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					38
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	353	1	8949	3	Y	40					151
							44	9									
01	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	336	1	8617	3	Y	43					194
							47	9									
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	321	1	8426	3	Y	39	179	1			54
							43	9									
03	9331	X	9096	-0-	-235	-0-	326	1	8731	3	Y	35					89
							39	9									
04	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	310	1	8159	3	Y	32					121
							35	9									
05	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	288	1	7499	3	Y	21					142
							23	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1093	1	5762	2	N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	683	1	5679	2	N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1020	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1080	1	5136	2	N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	765	1	5354	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	514	1	4608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	230	1	7809	2	N	-0-					-0-
*01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	268	1	8625	2	N	-0-					-0-
*02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	216	1	7931	2	N	-0-					-0-
*03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	224	1	8455	2	N	-0-					-0-
*04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	227	1	7426	2	N	-0-					-0-
*05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	234	1	8347	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

12	18073	X	17480	-0-	-593	-0-	765	1	16715	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	15951	-0-	-2122	-0-	703	1	15248	2	N	-0-					-0-
02	16907	X	13508	-0-	-3399	-0-	478	1	13030	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12181	-0-	-5892	-0-	540	1	11641	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	15686	-0-	-1804	-0-	702	1	14984	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16894	-0-	-590	-0-	755	1	16139	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7750	X	2739	-0-	-5011	-0-	78	1	2661	2	N	-0-					-0-
*01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	224	1	7195	2	N	-0-					-0-
*02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	253	1	9297	2	N	-0-					-0-
*03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	261	1	9881	2	N	-0-					-0-
*04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	2	N	-0-					-0-
*05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	298	1	10647	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	327	1	8282	3	Y	1					62
							1	9									
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	320	1	8237	3	Y	-0-					62
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	292	1	7630	3	Y	-0-					62
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	298	1	7913	3	Y	-0-					62
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	306	1	8093	3	Y	1					63
							1	9									
*05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	319	1	8589	3	Y	1					64
							1	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

12	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	276	1	2953	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	227	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2795	-0-	-308	-0-	207	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	188	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2791	-0-	-329	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	222	1	2601	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1318	1	10444	3	N	24					38
							26	9									
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	1113	1	6979	3	N	15					53
							17	9									
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1169	1	8451	3	N	43					96
							47	9									
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1315	1	10942	3	N	44					140
							48	9									
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1114	1	6379	3	N	5					145
							6	9									
*05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1248	1	9349	3	N	18					163
							20	9									

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 #: 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
*11	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	566	1	16104	2	N	-0-					-0-
12	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	558	1	16037	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16609	-0-	-131	-0-	554	1	16055	2	N	-0-					-0-
02	15660	X	15618	-0-	-42	-0-	532	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16397	-0-	-343	-0-	549	1	15848	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	519	1	14911	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	15730	-0-	-979	-0-	531	1	15199	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

*12	T. A.		4666	-0-	4666	4666	334	1	4332	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		12196	-0-	12196	16862	657	1	11539	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		10820	-0-	10820	27682	287	1	10533	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		7517	-0-	7517	35199	194	1	7323	2	N	-0-					-0-
*04	47421	X	12222	-0-	-35199	-0-	362	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10235	-0-	-1948	-0-	279	1	9956	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

12	14012	X	13337	-0-	-675	-0-	510	1	12766	3	Y	55	55	1			94
							61	9									
01	14012	X	13237	-0-	-775	-0-	502	1	12671	3	Y	58					152
							64	9									
02	12905	X	12340	-0-	-565	-0-	458	1	11824	3	Y	53	163	1			42
							58	9									
03	13795	X	12725	-0-	-1070	-0-	465	1	12214	3	Y	42					84
							46	9									
04	12900	X	12325	-0-	-575	-0-	459	1	11813	3	Y	48					132
							53	9									
05	13330	X	12673	-0-	-657	-0-	470	1	12148	3	Y	50					182
							55	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

12	13888	X	13696	-0-	-192	-0-	461	1	13235	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	13403	-0-	-237	-0-	447	1	12956	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	12267	-0-	-609	-0-	418	1	11849	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13481	-0-	-283	-0-	451	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13230	-0-	-90	-0-	445	1	12785	2	N	-0-					-0-
*05	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	466	1	13344	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	128	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	128	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3981	-0-	-137	-0-	106	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	110	1	4161	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	121	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	111	1	3951	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
12	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	316	1	7948	3	N	114	173	1			154
							125	9									
01	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	311	1	7859	3	N	117	188	1			83
							129	9									
02	8033	X	7669	-0-	-364	-0-	288	1	7270	3	N	101					184
							111	9									
03	8463	X	8269	-0-	-194	-0-	302	1	7814	3	N	139	184	1			139
							153	9									
04	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	289	1	7395	3	N	86	185	1			40
							95	9									
05	8401	X	8108	-0-	-293	-0-	303	1	7660	3	N	132					172
							145	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
12	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	1061	1	4772	3	Y	42					122
							46	9									
01	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	651	1	4822	3	Y	-0-					122
02	5742	X	4945	-0-	-797	-0-	929	1	4008	3	Y	7					129
							8	9									
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1042	1	5369	3	Y	15					144
							17	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1004	1	5056	3	Y	5					149
							6	9									
05	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	996	1	4461	3	Y	6					155
							7	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
12	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	229	1	5838	3	Y	1					17
							1	9									
01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	210	1	5422	3	Y	8					25
							9	9									
02	6119	X	5102	-0-	-1017	-0-	185	1	4917	3	Y	-0-					25
03	6541	X	5552	-0-	-989	-0-	199	1	5353	3	Y	-0-					25
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	198	1	5267	3	Y	-0-					25
05	6076	X	5154	-0-	-922	-0-	189	1	4962	3	Y	3					28
							3	9									

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
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	1294	1	8173	3	N	-0-					46
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	943	1	7951	3	N	192	180	1			58
							211	9									
02	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1101	1	7466	3	N	-0-					58
03	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	1244	1	7581	3	N	-0-					58
04	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	1208	1	7294	3	N	-0-					58
05	8866	X	3577	-0-	-5289	-0-	979	1	2598	3	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	148	1	3717	3	Y	13					42
							14	9									
01	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	139	1	3586	3	Y	11					53
							12	9									
02	3770	X	2952	-0-	-818	-0-	110	1	2830	3	Y	11					64
							12	9									
03	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	141	1	3721	3	Y	10					74
							11	9									
04	3900	X	3306	-0-	-594	-0-	121	1	3175	3	Y	9					83
							10	9									
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	154	1	3999	3	Y	7					90
							8	9									

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
*11	14040	X	9807	-0-	-4233	-0-	333	1	9474	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13093	-0-	-857	-0-	440	1	12653	2	N	-0-					-0-
01	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	477	1	13839	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	12964	-0-	-86	-0-	442	1	12522	2	N	-0-					-0-
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	459	1	13257	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13344	-0-	-516	-0-	449	1	12895	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14149	-0-	-173	-0-	477	1	13672	2	N	-0-					-0-

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
12	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	396	1	9658	3	N	51					183
							56	9									
01	11532	X	8450	-0-	-3082	-0-	327	1	8121	3	N	2					185
							2	9									
02	10701	X	9333	-0-	-1368	-0-	354	1	8979	3	N	-0-					185
03	11036	X	9674	-0-	-1362	-0-	364	1	9310	3	N	-0-	167	1			18
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	355	1	8953	3	N	41					59
							45	9									
05	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	384	1	9672	3	N	21					80
							23	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
12	16957	X	16340	-0-	-617	-0-	550	1	15790	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14714	-0-	-2057	-0-	491	1	14223	2	N	-0-					-0-
02	15428	X	14591	-0-	-837	-0-	497	1	14094	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15662	-0-	-830	-0-	524	1	15138	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	15066	-0-	-954	-0-	507	1	14559	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15112	-0-	-1225	-0-	510	1	14602	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
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	338	1	9743	3	N	-0-					-0-
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	344	1	10078	3	N	-0-					-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	308	1	9311	3	N	-0-					-0-
03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	319	1	9838	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	7386	-0-	-1464	-0-	235	1	7151	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7464	-0-	-1681	-0-	241	1	7223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	199	1	4812	3	N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	191	1	4778	3	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	174	1	4421	3	N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	161	1	4174	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	164	1	4134	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
*11	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	374	1	10649	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10349	-0-	-439	-0-	348	1	10001	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9464	-0-	-1231	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	10092	X	8372	-0-	-1720	-0-	285	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8025	-0-	-2763	-0-	269	1	7756	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	7779	-0-	-2661	-0-	262	1	7517	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7579	-0-	-2775	-0-	256	1	7323	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
12	6820	X	6162	-0-	-658	-0-	236	1	5926	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	228	1	5765	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5676	-0-	-588	-0-	211	1	5465	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	218	1	5683	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5885	-0-	-265	-0-	217	1	5668	3	N	-0-					-0-
*05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	230	1	5962	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

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
12	9827	X	9155	-0-	-672	-0-	306	1	8849	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	9159	-0-	-668	-0-	300	1	8859	3	N	-0-					-0-
02	9193	X	8340	-0-	-853	-0-	271	1	8069	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	8772	-0-	-683	-0-	275	1	8497	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	270	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	278	1	8466	3	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
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	321	1	10513	2	N	-0-					-0-
*05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	300	1	10722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	591	1	18967	2	N	-0-			-0-
01	45974	X	45974	-0-	-0-	-0-	1385	1	44589	2	N	-0-			-0-
02	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	938	1	34446	2	N	-0-			-0-
03	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	879	1	33225	2	N	-0-			-0-
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	912	1	29865	2	N	-0-			-0-
*05	30223	X	30223	-0-	-0-	-0-	822	1	29401	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
12	10509	X	10104	-0-	-405	-0-	289	1	9815	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	9987	-0-	-522	-0-	301	1	9686	2	N	-0-			-0-
*02	9686	X	8368	-0-	-1318	-0-	222	1	8146	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	9315	-0-	-1039	-0-	240	1	9075	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9260	-0-	-520	-0-	275	1	8985	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9790	-0-	-316	-0-	266	1	9524	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 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
12	6541	X	6533	-0-	-8	-0-	219	1	6314	3	N	-0-			-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	215	1	6393	3	N	-0-			-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	210	1	6291	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	6417	-0-	-124	-0-	201	1	6216	3	N	-0-			-0-
04	6330	X	3813	-0-	-2517	-0-	122	1	3691	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	2765	-0-	-3776	-0-	88	1	2677	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 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
12	14849	X	14705	-0-	-144	-0-	488	1	14217	3	N	-0-			-0-
01	14849	X	14564	-0-	-285	-0-	473	1	14091	3	N	-0-			-0-
02	13891	X	13726	-0-	-165	-0-	435	1	13291	3	N	-0-			-0-
03	14849	X	14339	-0-	-510	-0-	447	1	13892	3	N	-0-			-0-
04	14370	X	14364	-0-	-6	-0-	451	1	13913	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	453	1	13808	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 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
12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	616	1	17539	3	N	-0-			-0-
01	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	601	1	17523	3	N	-0-			-0-
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	553	1	16399	3	N	-0-			-0-
03	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	555	1	16949	3	N	-0-			-0-
04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	546	1	16427	3	N	-0-			-0-
*05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	582	1	17294	3	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
12	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	186	1	6306	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	192	1	6179	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5560	-0-	-501	-0-	147	1	5413	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	150	1	5686	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5556	-0-	-714	-0-	165	1	5391	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	167	1	5961	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	574	1	16363	3	N	-0-			-0-
01	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	557	1	16205	3	N	-0-			-0-
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	508	1	15109	3	N	-0-			-0-
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	524	1	15930	3	N	-0-			-0-
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	503	1	15147	3	N	-0-			-0-
*05	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	534	1	15841	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

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
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	387	1	11307	3	N	-0-					-0-
01	12369	X	11917	-0-	-452	-0-	390	1	11527	3	N	-0-					-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	356	1	10775	3	N	-0-					-0-
03	11687	X	11635	-0-	-52	-0-	364	1	11271	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10382	-0-	-1138	-0-	328	1	10054	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	9597	-0-	-2307	-0-	303	1	9294	3	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	244	1	8276	2	N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1	7933	2	N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	199	1	7306	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	201	1	7589	2	N	-0-					-0-
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	230	1	7523	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7817	-0-	-88	-0-	213	1	7604	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5975	-0-	-597	-0-	171	1	5804	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6202	-0-	-370	-0-	187	1	6015	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5527	-0-	-621	-0-	147	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	177	1	6678	2	N	-0-					-0-
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	204	1	6685	2	N	-0-					-0-
*05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	193	1	6912	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

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
*11	14940	X	14668	-0-	-272	-0-	498	1	14170	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	14779	-0-	-659	-0-	497	1	14282	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	14696	-0-	-866	-0-	490	1	14206	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	13735	-0-	-823	-0-	468	1	13267	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14238	-0-	-1324	-0-	477	1	13761	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13947	-0-	-663	-0-	469	1	13478	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14686	-0-	-101	-0-	495	1	14191	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6483	-0-	-492	-0-	185	1	6298	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6480	-0-	-495	-0-	195	1	6285	2	N	-0-					-0-
*02	6525	X	5840	-0-	-685	-0-	155	1	5685	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6145	-0-	-830	-0-	158	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	174	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	163	1	5830	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	6896	-0-	-1133	-0-	198	1	6698	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
02	10092	X	7	-0-	-10085	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	3	-0-	-6657	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					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
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	1471	1	10637	3	Y	19					37
							21	9									
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1460	1	10543	3	Y	23					60
							25	9									
02	11368	X	11052	-0-	-316	-0-	1344	1	9685	3	Y	21					81
							23	9									
03	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	1383	1	9368	3	Y	23					104
							25	9									
04	11760	X	2340	-0-	-9420	-0-	1130	1	1200	3	Y	9					113
							10	9									
05	12121	X	7625	-0-	-4496	-0-	1824	1	5792	3	Y	8					121
							9	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

12	5766	X	4923	-0-	-843	-0-	191	1	4732	3	N	-0-					103
01	5766	X	5259	-0-	-507	-0-	193	1	4879	3	N	170					273
							187	9									
02	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	175	1	4437	3	N	5	184	1			94
							6	9									
03	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	176	1	4612	3	N	9					103
							10	9									
04	5100	X	3845	-0-	-1255	-0-	142	1	3672	3	N	28					131
							31	9									
05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	176	1	4535	3	N	21					152
							23	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	3	N	5					178
							6	9									
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	705	1	6280	3	N	7					185
							8	9									
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	950	1	4734	3	N	19	185	1			19
							21	9									
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1050	1	5997	3	N	-0-					19
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1074	1	7247	3	N	1					20
							1	9									
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1074	1	6156	3	N	2					22
							2	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

12	7688	X	4742	-0-	-2946	-0-	953	1	3789	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5983	-0-	-1736	-0-	1022	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6141	-0-	-1080	-0-	953	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1042	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	939	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4419	-0-	-2153	-0-	965	1	3454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	929	1	745	3	N	-0-					20
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	508	1	1265	3	N	-0-					20
02	2233	X	1696	-0-	-537	-0-	819	1	877	3	N	-0-					20
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	514	1	751	3	N	40					60
							44	9									
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	32	92	1			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	3	3	1			-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	418	1	16853	3	N	-0-					-0-
01	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	415	1	17029	3	N	-0-					-0-
02	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	378	1	15595	3	N	-0-					-0-
03	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	398	1	17132	3	N	-0-					-0-
04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	359	1	15190	3	N	-0-					-0-
*05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	291	1	12512	3	N	-0-					-0-

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
12	10819	X	10323	-0-	-496	-0-	351	1	9972	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10078	-0-	-741	-0-	336	1	9742	3	N	-0-					-0-
02	10121	X	9626	-0-	-495	-0-	314	1	9312	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	339	1	10224	3	N	-0-					-0-
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	334	1	10141	3	N	-0-					-0-
*05	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	388	1	11680	3	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
*12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	691	1	3114	2	N	-0-					-0-
*02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	284	1	1500	2	N	-0-					-0-
*03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					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
12	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	708	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8184	-0-	-868	-0-	571	1	7613	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7333	-0-	-961	-0-	543	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	479	1	7333	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7577	-0-	-583	-0-	588	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7765	-0-	-512	-0-	600	1	7165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		797	1	2509	3	N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		831	1	1464	3	N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-		780	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		857	1	1731	3	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-		818	1	1	2	N	-0-					-0-
								1144	3									
*05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-		855	1	1288	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	71	71	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	1			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

12	3441	X	3179	-0-	-262	-0-		1164	1	1987	3	Y	25					52
								28	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-		1188	1	2599	3	Y	3					55
								3	9									
02	3161	X	2757	-0-	-404	-0-		1010	1	1726	3	Y	19					74
								21	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-		1177	1	2353	3	Y	16					90
								18	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		1158	1	2812	3	Y	10					100
								11	9									
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-		1202	1	3057	3	Y	15					115
								17	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

12	18972	X	17785	-0-	-1187	-0-		508	1	17277	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18183	-0-	-789	-0-		548	1	17635	2	N	-0-					-0-
02	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-		477	1	17504	2	N	-0-					-0-
03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-		494	1	18669	2	N	-0-					-0-
04	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-		543	1	17766	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	18209	-0-	-794	-0-		495	1	17714	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-		253	1	7286	3	N	-0-					-0-
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-		243	1	7203	3	N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-		218	1	6574	3	N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-		222	1	6810	3	N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-		214	1	6515	3	N	-0-					-0-
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-		216	1	6511	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 #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 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
12	9889	X	8637	-0-	-1252	-0-	287	1	8350	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	288	1	8550	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	8122	-0-	-897	-0-	263	1	7859	3	N	-0-					-0-
*03	9300	X	8581	-0-	-719	-0-	268	1	8313	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	264	1	7995	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8406	-0-	-429	-0-	265	1	8141	3	N	-0-					-0-

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
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	1621	1	12536	2	N	-0-					-0-
01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1671	1	13385	2	N	-0-					-0-
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1063	1	8584	2	N	-0-					-0-
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1482	1	9248	2	N	-0-					-0-
04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1488	1	10007	2	N	-0-					-0-
*05	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	1519	1	10098	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 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
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	249	1	10860	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9092	-0-	-1014	-0-	202	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8056	-0-	-1398	-0-	183	1	7873	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7128	-0-	-2978	-0-	159	1	6969	2	N	-0-					-0-
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	300	1	13066	2	N	-0-					-0-
*05	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	350	1	15231	2	N	-0-					-0-

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
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	85	1	10572	3	N	108	177	1			155
							119	9									
01	10292	X	8923	-0-	-1369	-0-	73	1	8733	3	N	106	162	1			99
							117	9									
*02	10121	X	8985	-0-	-1136	-0-	52	1	8839	3	N	85					184
							94	9									
03	10819	X	9411	-0-	-1408	-0-	53	1	9230	3	N	116	170	1			95
							128	9									
04	10470	X	7937	-0-	-2533	-0-	42	1	4	2	N	71					166
							7813	3	78	9							
05	10788	X	8741	-0-	-2047	-0-	46	1	8587	3	N	98	166	1			98
							108	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 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
12	18507	X	17460	-0-	-1047	-0-	429	1	17031	3	N	-0-					-0-
01	18507	X	17436	-0-	-1071	-0-	420	1	17016	3	N	-0-					-0-
02	17313	X	14801	-0-	-2512	-0-	353	1	14448	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15946	-0-	-2158	-0-	365	1	15581	3	N	-0-					-0-
*04	17520	X	16017	-0-	-1503	-0-	373	1	15644	3	N	-0-					-0-
05	17453	X	16830	-0-	-623	-0-	385	1	16445	3	N	-0-					-0-

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
12	11532	X	8318	-0-	-3214	-0-	238	1	8080	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10126	-0-	-1375	-0-	305	1	9821	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	7651	-0-	-2035	-0-	203	1	7448	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	198	1	7489	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7081	-0-	-2729	-0-	210	1	6871	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8599	-0-	-1538	-0-	234	1	8365	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 TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 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
12	13733	X	9406	-0-	-4327	-0-	226	1	9180	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	8622	-0-	-5111	-0-	205	1	8417	3	N	-0-					-0-
02	12847	X	8589	-0-	-4258	-0-	202	1	8387	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	207	1	9017	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9026	-0-	-904	-0-	205	1	8821	3	N	-0-					-0-
*05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	227	1	9724	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

*12	8091	X	686	-0-	-7405	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
*01	8091	X	1116	-0-	-6975	-0-	435	1	681	2	N	-0-					-0-
*02	7569	X	1713	-0-	-5856	-0-	135	1	1578	2	N	-0-					-0-
*03	6727	X	9	-0-	-6718	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	1080	X	363	-0-	-717	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
*05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	202	1	7251	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

12	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
02	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	6	2	11802	3	N	-0-					-0-
*05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

*12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
*01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
*02	5597	X	4390	-0-	-1207	-0-	676	1	3714	2	N	-0-					-0-
*03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	845	1	4972	2	N	-0-					-0-
*04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	883	1	6319	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	795	1	3298	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	870	1	5616	2	N	-0-					-0-
*12	5673	X	550	-0-	-5123	-0-	473	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
*02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	729	1	5672	2	N	-0-					-0-
*03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	922	1	7891	2	N	-0-					-0-
*04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	N	-0-					-0-
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	886	1	6467	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

12	4340	X	2950	-0-	-1390	-0-	976	1	1954	3	Y	18					45
							20	9									
01	4340	X	2848	-0-	-1492	-0-	971	1	1871	3	Y	5					50
							6	9									
02	4060	X	2675	-0-	-1385	-0-	907	1	1758	3	Y	9					59
							10	9									
03	4216	X	2698	-0-	-1518	-0-	963	1	1729	3	Y	5					64
							6	9									
04	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	936	1	2081	3	Y	9					73
							10	9									
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	988	1	2234	3	Y	7					80
							8	9									

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 #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 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
12	10974	X	9907	-0-	-1067	-0-	336	1	9571	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	9750	-0-	-883	-0-	322	1	9428	3	N	-0-					-0-
02	9947	X	9240	-0-	-707	-0-	300	1	8940	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	9357	-0-	-1276	-0-	296	1	9061	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9130	-0-	-470	-0-	291	1	8839	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9782	-0-	-138	-0-	310	1	9472	3	N	-0-					-0-

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
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	99	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3817	-0-	917	917	339	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5696	-0-	2596	3513	593	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6024	-0-	3024	6537	550	1	5474	2	N	-0-					-0-
*05	12459	X	5922	-0-	-6537	-0-	545	1	5377	2	N	-0-					-0-

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
12	8990	X	8479	-0-	-511	-0-	311	1	8168	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	279	1	8179	2	N	-0-					-0-
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	294	1	8770	2	N	-0-					-0-
03	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	414	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	299	1	8605	2	N	-0-					-0-
*05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	308	1	9561	2	N	-0-					-0-

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
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1033	1	7954	3	Y	40	58	1			90
							44	9									
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1012	1	7617	3	Y	15					105
							17	9									
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	3	Y	25					130
							28	9									
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	988	1	7288	3	Y	28					158
							31	9									
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	947	1	6718	3	Y	40	178	1			20
							44	9									
*05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	947	1	6172	3	Y	3					23
							3	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
12	18879	X	11960	-0-	-6919	-0-	405	1	11555	3	N	-0-					-0-
01	18724	X	12729	-0-	-5995	-0-	422	1	12307	3	N	-0-					-0-
02	17110	X	11109	-0-	-6001	-0-	360	1	10749	3	N	-0-					-0-
03	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	603	1	18262	3	N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	566	1	16982	3	N	-0-					-0-
*05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	570	1	16981	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
12	16709	X	16108	-0-	-601	-0-	386	1	15722	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	15685	-0-	-1024	-0-	370	1	15315	3	N	-0-					-0-
02	15515	X	14917	-0-	-598	-0-	349	1	14568	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15954	-0-	-507	-0-	360	1	15594	3	N	-0-					-0-
04	15780	X	15634	-0-	-146	-0-	353	1	15281	3	N	-0-					-0-
*05	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	362	1	15798	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14570	X	13447	-0-	-1123	-0-	384	1	13063	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13180	-0-	-1390	-0-	397	1	12783	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	12314	-0-	-1316	-0-	326	1	11988	2	N	-0-					-0-
*03	14229	X	13435	-0-	-794	-0-	346	1	13089	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12916	-0-	-494	-0-	383	1	12533	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13360	-0-	-94	-0-	364	1	12996	2	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
*11	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	722	1	20541	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	16927	-0-	-5238	-0-	569	1	16358	2	N	-0-					-0-
01	22165	X	14719	-0-	-7446	-0-	535	1	14184	2	N	-0-					-0-
02	20590	X	12236	-0-	-8354	-0-	417	1	11819	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	11788	-0-	-10222	-0-	395	1	11393	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	12773	-0-	-8377	-0-	430	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	13364	-0-	-3562	-0-	451	1	12913	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
12	6696	X	6269	-0-	-427	-0-	244	1	5967	3	Y	53	152	1			28
							58	9									
01	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	238	1	5900	3	Y	68					96
							75	9									
02	6032	X	5723	-0-	-309	-0-	216	1	5467	3	Y	36					132
							40	9									
03	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	224	1	5758	3	Y	21	146	1			7
							23	9									
04	6060	X	5849	-0-	-211	-0-	221	1	5564	3	Y	58					65
							64	9									
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	193	1	4920	3	Y	38					103
							42	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
*11	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	625	1	17786	2	N	-0-					-0-
12	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	632	1	18148	2	N	-0-					-0-
01	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	609	1	17664	2	N	-0-					-0-
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	569	1	16114	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	17471	-0-	-13	-0-	585	1	16886	2	N	-0-					-0-
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	576	1	16540	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16928	-0-	-556	-0-	571	1	16357	2	N	-0-					-0-

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
*11	12720	X	12408	-0-	-312	-0-	421	1	11987	2	N	-0-					-0-
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	N	-0-					-0-
01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	434	1	12578	2	N	-0-					-0-
02	11948	X	11940	-0-	-8	-0-	407	1	11533	2	N	-0-					-0-
03	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	430	1	12413	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12327	-0-	-273	-0-	415	1	11912	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12706	-0-	-314	-0-	429	1	12277	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
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					2
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2
02	464	N	395	-0-	-69	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					2
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	822	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	1974	-0-	-1591	-0-	781	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	784	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	955	1	7978	2	N	-0-					-0-
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	706	1	9199	2	N	-0-					-0-
*05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	476	1	6597	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

12	8618	X	8073	-0-	-545	-0-	314	1	7759	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8008	-0-	-455	-0-	309	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7416	-0-	-443	-0-	281	1	7135	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	301	1	7714	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7273	-0-	-707	-0-	275	1	6998	3	N	-0-					-0-
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	308	1	7874	3	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

12	17298	X	11813	-0-	-5485	-0-	401	1	11412	3	N	-0-					-0-
01	17298	X	9379	-0-	-7919	-0-	314	1	9065	3	N	-0-					-0-
02	16153	X	8178	-0-	-7975	-0-	269	1	7909	3	N	-0-					-0-
03	17267	X	9333	-0-	-7934	-0-	302	1	9031	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	7983	-0-	-7407	-0-	261	1	7722	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	6813	-0-	-4998	-0-	221	1	6592	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	X	39	-0-	-164	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4542	1	144	9	Y	131					131
*04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	Y	22	107	1			46
							7141	3	24	9							
*05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	Y	148					194
							163	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	444	1	8712	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	447	1	8836	3	Y	54					56
							59	9									
02	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	394	1	8339	3	Y	33	61	1			28
							36	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	362	1	8602	3	Y	42					70
							46	9									
*04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	63	52	1			81
							7519	3	69	9							
*05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	40	1	7556	3	Y	-0-	81	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	212	1	3930	3	Y	-0-					44
01	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	216	1	4094	3	Y	-0-					44
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	198	1	3858	3	Y	-0-					44
03	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	208	1	4054	3	Y	-0-					44
04	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	199	1	3875	3	Y	-0-					44
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	207	1	3988	3	Y	-0-					44

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
12	9672	X	9407	-0-	-265	-0-	369	1	8958	3	N	73					105
							80	9									
01	9672	X	8973	-0-	-699	-0-	454	1	8451	3	N	62					167
							68	9									
02	8845	X	8572	-0-	-273	-0-	325	1	8182	3	N	59	180	1			46
							65	9									
03	9393	X	9148	-0-	-245	-0-	342	1	8740	3	N	60					106
							66	9									
04	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	335	1	8408	3	N	57	54	1			109
							63	9									
05	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	461	1	8688	3	N	58					167
							64	9									

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
12	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	347	1	6838	3	N	-0-					100
01	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	298	1	6010	3	N	-0-					100
02	6728	X	6396	-0-	-332	-0-	296	1	6100	3	N	-0-					100
03	7192	X	6490	-0-	-702	-0-	296	1	6194	3	N	-0-					100
04	6960	X	6473	-0-	-487	-0-	303	1	6170	3	N	-0-					100
05	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	321	1	6507	3	N	-0-					100

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
12	5270	X	2245	-0-	-3025	-0-	17	1	2228	3	N	-0-					32
01	5270	X	3642	-0-	-1628	-0-	29	1	3613	3	N	-0-					32
02	4727	X	1398	-0-	-3329	-0-	8	1	1390	3	N	-0-					32
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					32
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					32
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					32

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
12	13826	X	12289	-0-	-1537	-0-	99	1	12117	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
01	13826	X	12110	-0-	-1716	-0-	101	1	11950	3	Y	54					56
							59	9									
02	12934	X	11233	-0-	-1701	-0-	65	1	11127	3	Y	37	61	1			32
							41	9									
03	13516	X	12508	-0-	-1008	-0-	71	1	12343	3	Y	85					117
							94	9									
*04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	Y	88	86	1			119
							12563	3	97	9							
*05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	65	1	12438	3	Y	-0-	119	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	8432	X	6576	-0-	-1856	-0-	53	1	6461	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
01	8432	X	6184	-0-	-2248	-0-	51	1	6074	3	Y	54					56
							59	9									
02	7482	X	5271	-0-	-2211	-0-	30	1	5205	3	Y	33	61	1			28
							36	9									
03	7440	X	5010	-0-	-2430	-0-	28	1	4936	3	Y	42					70
							46	9									
*04	6570	X	5281	-0-	-1289	-0-	28	1	2	2	Y	63	52	1			81
							5182	3	69	9							
05	6572	X	5741	-0-	-831	-0-	30	1	5711	3	Y	-0-	81	1			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

12	17949	X	17564	-0-	-385	-0-	591	1	16973	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16633	-0-	-1378	-0-	555	1	16078	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	16383	-0-	-466	-0-	559	1	15824	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	17328	-0-	-683	-0-	580	1	16748	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	16666	-0-	-584	-0-	561	1	16105	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	17048	-0-	-529	-0-	575	1	16473	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

*11	16440	X	15211	-0-	-1229	-0-	516	1	14695	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15570	-0-	-271	-0-	524	1	15046	2	N	-0-					-0-
01	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	525	1	15205	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	14642	-0-	-3	-0-	499	1	14143	2	N	-0-					-0-
03	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	537	1	15505	2	N	-0-					-0-
04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	520	1	14934	2	N	-0-					-0-
*05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	534	1	15295	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	986	1	2842	3	N	3					142
							3	9									
01	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	874	1	158	3	N	75	167	1			50
							83	9									
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	845	1	1437	3	N	14					64
							15	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	992	1	2485	3	N	-0-					64
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	959	1	2399	3	N	-0-					64
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	977	1	2110	3	N	-0-					64

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

*11	16830	X	15435	-0-	-1395	-0-	524	1	14911	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	15752	-0-	-2011	-0-	530	1	15222	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	14606	-0-	-2289	-0-	487	1	14119	2	N	-0-					-0-
02	15225	X	13014	-0-	-2211	-0-	444	1	12570	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	13595	-0-	-2463	-0-	455	1	13140	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12368	-0-	-2992	-0-	416	1	11952	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	12607	-0-	-3141	-0-	425	1	12182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6913	X	4340	-0-	-2573	-0-	481	1	3841	3	Y	16					20
							18	9									
01	8184	X	4662	-0-	-3522	-0-	469	1	4193	3	Y	-0-					20
02	7656	X	2887	-0-	-4769	-0-	435	1	2438	3	Y	13					33
							14	9									
03	8184	X	1541	-0-	-6643	-0-	57	1	1484	3	Y	-0-					33
*04	6150	X	5402	-0-	-748	-0-	29	1	2	2	Y	22	27	1			28
							5347	3	24	9							
*05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	40	1	7693	3	Y	-0-					28

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
12	18941	X	18072	-0-	-869	-0-	702	1	17324	3	N	42					82
							46	9									
01	18755	X	17810	-0-	-945	-0-	684	1	17076	3	N	45					127
							50	9									
02	17168	X	16506	-0-	-662	-0-	622	1	15852	3	N	29					156
							32	9									
03	18352	X	17502	-0-	-850	-0-	652	1	16810	3	N	36					192
							40	9									
04	17760	X	16888	-0-	-872	-0-	630	1	16225	3	N	30	188	1			34
							33	9									
05	18073	X	17373	-0-	-700	-0-	653	1	16689	3	N	28					62
							31	9									

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
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	283	1	7437	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7622	-0-	-4	-0-	251	1	7371	2	N	-0-					-0-
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	255	1	7594	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	299	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6582	-0-	-798	-0-	221	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6775	-0-	-851	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-

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
12	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	131	1	3167	3	Y	41					145
							45	9									
01	3937	X	3191	-0-	-746	-0-	124	1	3001	3	Y	60					205
							66	9									
02	3335	X	2832	-0-	-503	-0-	108	1	2648	3	Y	69	182	1			92
							76	9									
03	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	126	1	3213	3	Y	76					168
							84	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	Y	52					220
							57	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	134	1	3444	3	Y	46	181	1			85
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	10044	X	9340	-0-	-704	-0-	323	1	8830	3	N	170	160	1			24
							187	9									
01	10354	X	9171	-0-	-1183	-0-	340	1	8651	3	N	164	125	1			63
							180	9									
02	9686	X	8179	-0-	-1507	-0-	272	1	7730	3	N	161	167	1			57
							177	9									
03	10354	X	8652	-0-	-1702	-0-	121	1	8333	3	N	180	186	1			51
							198	9									
04	9300	X	7686	-0-	-1614	-0-	228	1	3	2	N	-0-					51
							7455	3									
05	9331	X	8753	-0-	-578	-0-	269	1	8306	3	N	162	181	1			32
							178	9									

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
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	184	1	4477	3	Y	46					151
							51	9									
01	5115	X	4740	-0-	-375	-0-	184	1	4468	3	Y	80					231
							88	9									
02	4640	X	4385	-0-	-255	-0-	166	1	4129	3	Y	82	186	1			127
							90	9									
03	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	176	1	4520	3	Y	65					192
							72	9									
04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	169	1	4401	3	Y	40	181	1			51
							44	9									
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	193	1	4997	3	Y	65					116
							72	9									

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
12	12214	X	10929	-0-	-1285	-0-	376	1	10553	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	11911	-0-	-179	-0-	402	1	11509	3	N	-0-					-0-
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	359	1	10547	3	N	-0-					-0-
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	380	1	11225	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10721	-0-	-799	-0-	352	1	10369	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	8286	-0-	-3618	-0-	452	1	7834	3	N	-0-					-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
12	9734	X	9575	-0-	-159	-0-	493	1	9056	3	N	24					27
							26	9									
01	9734	X	8874	-0-	-860	-0-	449	1	8394	3	N	28					55
							31	9									
02	8990	X	6888	-0-	-2102	-0-	345	1	6530	3	N	12					67
							13	9									
03	9579	X	9202	-0-	-377	-0-	455	1	8724	3	N	21					88
							23	9									
04	9270	X	8835	-0-	-435	-0-	335	1	8480	3	N	18					106
							20	9									
05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	460	1	8642	3	N	13					119
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6758	X	5476	-0-	-1282	-0-	889	1	4569	3	Y	16					20
							18	9									
01	8897	X	4950	-0-	-3947	-0-	1198	1	3752	3	Y	-0-					20
02	8323	X	3077	-0-	-5246	-0-	2146	1	917	3	Y	13					33
							14	9									
03	8897	X	3360	-0-	-5537	-0-	52	1	3308	3	Y	-0-					33
*04	7200	X	3657	-0-	-3543	-0-	19	1	2	2	Y	22	27	1			28
							3612	3	24	9							
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	32	1	6026	3	Y	-0-					28

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

12	12865	X	8788	-0-	-4077	-0-	251	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	11890	-0-	-975	-0-	359	1	11531	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	10390	-0-	-1007	-0-	275	1	10115	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11177	-0-	-324	-0-	288	1	10889	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10383	-0-	-1137	-0-	308	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9922	-0-	-1982	-0-	270	1	9652	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

12	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	597	1	16984	3	N	-0-					-0-
01	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	581	1	16868	3	N	-0-					-0-
02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	524	1	15623	3	N	-0-					-0-
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	539	1	16343	3	N	-0-					-0-
04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	3	N	-0-					-0-
*05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	419	1	12583	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

12	8339	X	3350	-0-	-4989	-0-	288	1	3062	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	5973	-0-	-2366	-0-	502	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	428	-0-	-7373	-0-	64	1	364	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	3	-0-	-7034	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	69	-0-	-6741	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	5983	X	4209	-0-	-1774	-0-	780	1	3429	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	238	1	8097	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8428	-0-	-376	-0-	254	1	8174	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	7948	-0-	-230	-0-	211	1	7737	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8251	-0-	-491	-0-	213	1	8038	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7661	-0-	-499	-0-	227	1	7434	2	N	-0-					-0-
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	237	1	8480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6758	X	4261	-0-	-2497	-0-	2116	1	2127	3	Y	16					20
							18	9									
01	8091	X	6260	-0-	-1831	-0-	654	1	5606	3	Y	-0-					20
02	7569	X	3236	-0-	-4333	-0-	975	1	2247	3	Y	13					33
							14	9									
03	8091	X	3287	-0-	-4804	-0-	3287	1			Y	-0-					33
*04	7680	X	5337	-0-	-2343	-0-	28	1	3	2	Y	22	27	1			28
							5282	3	24	9							
05	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	29	1	5531	3	Y	-0-					28

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
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	251	1	6157	3	Y	65	186	1			92
							72	9									
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	249	1	6148	3	Y	88					180
							97	9									
02	6061	X	5874	-0-	-187	-0-	224	1	5606	3	Y	40	181	1			39
							44	9									
03	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	224	1	5739	3	Y	50					89
							55	9									
04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	234	1	5951	3	Y	41					130
							45	9									
*05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	251	1	6402	3	Y	72					202
							79	9									

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
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	173	1	4332	3	Y	54					101
							59	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	175	1	4470	3	Y	53					154
							58	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	154	1	4064	3	Y	37	169	1			22
							41	9									
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	156	1	4121	3	Y	46					68
							51	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	156	1	4110	3	Y	44					112
							48	9									
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	3	Y	12					124
							13	9									

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
12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	775	1	9813	3	N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	656	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-					-0-
03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	797	1	11158	3	N	-0-					-0-
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	964	1	4	2	N	-0-					-0-
							8260	3									
*05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	788	1	10398	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	16461	X	12318	-0-	-4143	-0-	515	1	11704	3	N	90					173
							99	9									
01	16461	X	14047	-0-	-2414	-0-	368	1	13527	3	N	138	187	1			124
							152	9									
02	15196	X	12223	-0-	-2973	-0-	313	1	11747	3	N	148	187	1			85
							163	9									
03	14942	X	13426	-0-	-1516	-0-	337	1	12920	3	N	154	182	1			57
							169	9									
04	13590	X	13384	-0-	-206	-0-	336	1	12872	3	N	160	175	1			42
							176	9									
05	14043	X	13752	-0-	-291	-0-	345	1	13234	3	N	157					199
							173	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	365	1	12416	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12426	-0-	-1710	-0-	375	1	12051	2	N	-0-					-0-
02	13224	X	10898	-0-	-2326	-0-	289	1	10609	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	10773	-0-	-1999	-0-	278	1	10495	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	10529	-0-	-1831	-0-	312	1	10217	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11178	-0-	-1594	-0-	304	1	10874	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 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
12	2046	X	916	-0-	-1130	-0-	899	1	17	9	N	15					48
01	1767	N	989	-0-	-778	-0-	905	1	84	3	N	-0-					48
02	2262	X	841	-0-	-1421	-0-	841	1			N	-0-					48
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1182	1	2048	3	N	5					53
							6	9									
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1199	1	2429	3	N	26					79
							29	9									
05	992	X	728	-0-	-264	-0-	23	1	605	3	N	91					170
							100	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 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
12	7595	X	5965	-0-	-1630	-0-	171	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6916	-0-	-679	-0-	208	1	6708	2	N	-0-					-0-
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	190	1	6984	2	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	179	1	6754	2	N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	183	1	6544	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	9739	-0-	-522	-0-	278	1	9461	2	N	-0-					-0-
*01	10261	X	9407	-0-	-854	-0-	284	1	9123	2	N	-0-					-0-
*02	9512	X	9114	-0-	-398	-0-	242	1	8872	2	N	-0-					-0-
*03	10168	X	9872	-0-	-296	-0-	254	1	9618	2	N	-0-					-0-
*04	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	254	1	8320	2	N	-0-					-0-
*05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	277	1	9921	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 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
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	294	1	8440	2	N	-0-					-0-
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	296	1	8569	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	8063	-0-	-57	-0-	275	1	7788	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	281	1	8097	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	293	1	8407	2	N	-0-					-0-
*05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	347	1	9948	2	N	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 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
12	5332	X	3872	-0-	-1460	-0-	150 57	1 9	3665	3	Y	52					122
01	5332	X	4534	-0-	-798	-0-	173 72	1 9	4289	3	Y	65					187
02	4814	X	4417	-0-	-397	-0-	166 57	1 9	4194	3	Y	52	187	1			52
03	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	168 74	1 9	4334	3	Y	67					119
04	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	182 39	1 9	4641	3	Y	35					154
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	205 46	1 9	5246	3	Y	42					196

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 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
12	14508	X	14322	-0-	-186	-0-	321	1	14001	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14377	-0-	-162	-0-	320	1	14057	2	N	-0-					-0-
*02	13601	X	12884	-0-	-717	-0-	293	1	12591	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	14179	-0-	-360	-0-	317	1	13862	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13148	-0-	-772	-0-	295	1	12853	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	12183	-0-	-2201	-0-	274	1	11909	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 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
12	22816	X	22433	-0-	-383	-0-	540	1	21893	3	N	-0-					-0-
01	22816	X	22787	-0-	-29	-0-	538	1	22249	3	N	-0-					-0-
02	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	511	1	21331	3	N	-0-					-0-
03	22816	X	22560	-0-	-256	-0-	507	1	22053	3	N	-0-					-0-
04	22080	X	21369	-0-	-711	-0-	486	1	20883	3	N	-0-					-0-
05	22816	X	21766	-0-	-1050	-0-	489	1	21277	3	N	-0-					-0-

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
12	20119	X	17934	-0-	-2185	-0-	433	1	17501	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	18052	-0-	-1385	-0-	428	1	17624	3	N	-0-					-0-
02	18183	X	17313	-0-	-870	-0-	404	1	16909	3	N	-0-					-0-
03	19282	X	18290	-0-	-992	-0-	413	1	17877	3	N	-0-					-0-
04	18450	X	17578	-0-	-872	-0-	404	1	17174	3	N	-0-					-0-
05	18507	X	18047	-0-	-460	-0-	405	1	17642	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
12	12896	X	7997	-0-	-4899	-0-	350	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	7912	-0-	-5356	-0-	349	1	7563	2	N	-0-					-0-
02	12412	X	8291	-0-	-4121	-0-	293	1	7998	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	8323	-0-	-1969	-0-	369	1	7954	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9894	-0-	-66	-0-	443	1	9451	2	N	-0-					-0-
*05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	485	1	10365	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
12	6541	X	5141	-0-	-1400	-0-	121	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	5387	-0-	-1154	-0-	122	1	5265	3	N	-0-					-0-
02	5974	X	5299	-0-	-675	-0-	117	1	5182	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	118	1	5235	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4983	-0-	-417	-0-	112	1	4871	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	115	1	5124	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 #: 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
12	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	256	1	7352	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7659	-0-	-494	-0-	255	1	7404	3	N	-0-					-0-
02	7366	X	6872	-0-	-494	-0-	224	1	6648	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	6954	-0-	-641	-0-	221	1	6733	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	214	1	6474	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7048	-0-	-609	-0-	228	1	6820	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 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
*12	10168	X	9001	-0-	-1167	-0-	257	1	8744	2	N	-0-					-0-
*01	10168	X	8697	-0-	-1471	-0-	262	1	8435	2	N	-0-					-0-
*02	9396	X	7921	-0-	-1475	-0-	210	1	7711	2	N	-0-					-0-
*03	9920	X	8605	-0-	-1315	-0-	222	1	8383	2	N	-0-					-0-
*04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	369	1	12074	2	N	-0-					-0-
*05	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	355	1	12715	2	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
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	147	1	3660	3	Y	-0-					-0-
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	143	1	3569	3	Y	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	153	1	3945	3	Y	-0-					-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-					-0-
*05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	229	1	5968	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
12	16926	X	14017	-0-	-2909	-0-	314	1	13703	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	15772	-0-	-1154	-0-	351	1	15421	2	N	-0-					-0-
02	15080	X	12761	-0-	-2319	-0-	290	1	12471	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14715	-0-	-1405	-0-	329	1	14386	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	12339	-0-	-2931	-0-	277	1	12062	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	10531	-0-	-5248	-0-	237	1	10294	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
12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	536	1	13116	3	Y	-0-					-0-
01	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	539	1	13341	3	Y	-0-					-0-
02	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	481	1	12132	3	Y	-0-					-0-
03	13516	X	13409	-0-	-107	-0-	503	1	12906	3	Y	-0-					-0-
04	13080	X	12231	-0-	-849	-0-	462	1	11769	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	10246	-0-	-3270	-0-	400	1	9846	3	Y	-0-					-0-

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
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	318	1	7864	3	N	14	95	1			31
							15	9									
01	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	275	1	6905	3	N	41					72
							45	9									
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	240	1	6085	3	N	29					101
							32	9									
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	239	1	6254	3	N	27					128
							30	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	229	1	5924	3	N	26					154
							29	9									
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	239	1	6096	3	N	37					191
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 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
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3256	3	N	21					45
							23	9									
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	998	1	6097	3	N	39					84
							43	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	1081	1	6146	3	N	20					104
							22	9									
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1110	1	5580	3	N	45					149
							50	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	1139	1	7004	3	N	20					169
							22	9									
*05	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1157	1	6656	3	N	69	185	1			53
							76	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	866	1	5266	2	N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	739	1	837	2	N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	839	1	6400	2	N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	942	1	9491	2	N	-0-					-0-
04	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	997	1	10060	2	N	-0-					-0-
*05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	951	1	8500	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	240	1	6992	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6607	-0-	-709	-0-	216	1	6391	3	N	-0-					-0-
02	6844	X	6377	-0-	-467	-0-	203	1	6174	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6422	-0-	-894	-0-	201	1	6221	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	200	1	6161	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6745	-0-	-478	-0-	211	1	6534	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

*11	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	591	1	16812	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16287	-0-	-670	-0-	548	1	15739	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	17019	-0-	-589	-0-	568	1	16451	2	N	-0-					-0-
02	16472	X	16312	-0-	-160	-0-	556	1	15756	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	17084	-0-	-524	-0-	572	1	16512	2	N	-0-					-0-
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	594	1	17050	2	N	-0-					-0-
*05	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	596	1	17070	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

12	15624	X	13728	-0-	-1896	-0-	531	1	13124	3	N	66					149
							73	9									
01	14539	X	13776	-0-	-763	-0-	524	1	13193	3	N	54	149	1			54
							59	9									
02	13601	X	12795	-0-	-806	-0-	478	1	12272	3	N	41					95
							45	9									
03	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	518	1	13189	3	N	52					147
							57	9									
04	13320	X	8259	-0-	-5061	-0-	315	1	7944	3	N	-0-					147
05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	500	1	12555	3	N	60					207
							66	9									

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 #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 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
*11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	1207	1	18761	2	N	-0-					-0-
12	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1178	1	19642	2	N	-0-					-0-
01	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	1206	1	19704	2	N	-0-					-0-
02	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	1065	1	18180	2	N	-0-					-0-
03	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	1045	1	16144	2	N	-0-					-0-
04	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	1051	1	15706	2	N	-0-					-0-
*05	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1162	1	18247	2	N	-0-					-0-

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
*11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	917	1	260	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1028	1	186	2	N	-0-					-0-
*01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1002	1	248	2	N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	985	1	625	2	N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1031	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	964	1	1240	2	N	-0-					-0-
*05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1140	1	4172	2	N	-0-					-0-

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
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	187	1	237	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	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
12	21700	X	18730	-0-	-2970	-0-	535	1	18195	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	20478	-0-	-1222	-0-	617	1	19861	2	N	-0-					-0-
02	20300	X	15557	-0-	-4743	-0-	412	1	15145	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18382	-0-	-342	-0-	474	1	17908	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	17916	-0-	-1914	-0-	531	1	17385	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18791	-0-	-1700	-0-	511	1	18280	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	7366	-0-	-167	-0-	277	1	7089	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	262	1	6821	3	Y	-0-					-0-
02	7076	X	6866	-0-	-210	-0-	249	1	6617	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7223	-0-	-341	-0-	258	1	6965	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	249	1	6521	3	Y	130	83	1			47
							143	9									
05	7378	X	6671	-0-	-707	-0-	242	1	6429	3	Y	-0-					47

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 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
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	435	1	11170	3	Y	-0-					-0-
01	11222	X	10698	-0-	-524	-0-	395	1	10303	3	Y	-0-					-0-
02	10498	X	10376	-0-	-122	-0-	376	1	10000	3	Y	-0-					-0-
03	11222	X	11198	-0-	-24	-0-	399	1	10799	3	Y	-0-					-0-
04	10860	X	10634	-0-	-226	-0-	393	1	10241	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	382	1	10152	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	750	1	297	3	N	-0-					-0-
01	1674	X	1047	-0-	-627	-0-	696	1	351	3	N	-0-					-0-
02	1566	X	962	-0-	-604	-0-	660	1	302	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	854	-0-	-820	-0-	676	1	178	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	730	-0-	-324	-0-	698	1	32	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 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
12	4371	X	2996	-0-	-1375	-0-	79	1	2917	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	787	1	3285	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	1837	-0-	-2252	-0-	74	1	1763	3	Y	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1003	1	4076	3	Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	707	1	3665	3	Y	-0-					-0-
*05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1094	1	5161	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	9156	-0-	-330	-0-	343	1	8813	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	8317	-0-	-1169	-0-	307	1	8010	3	Y	-0-					-0-
02	8874	X	8527	-0-	-347	-0-	309	1	8218	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8227	-0-	-1259	-0-	293	1	7934	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7741	-0-	-1259	-0-	286	1	7455	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	9029	-0-	-116	-0-	327	1	8702	3	Y	-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
12	310	X	44	-0-	-266	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
01	310	X	83	-0-	-227	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
02	290	X	83	-0-	-207	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	664	1	2340	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	12390	-0-	9290	9290	714	1	11676	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2529	-0-	-371	8919	723	1	1806	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1516	-0-	-1584	7335	796	1	720	3	N	-0-					-0-
04	9244	X	1909	-0-	-7335	-0-	999	1	910	3	N	-0-					-0-
*05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	790	1	9252	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 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
12	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	246	1	6320	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	214	1	5572	3	Y	-0-					-0-
02	6699	X	6222	-0-	-477	-0-	225	1	5997	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6618	-0-	-78	-0-	237	1	6381	3	Y	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	244	1	6369	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	223	1	5920	3	Y	-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
12	11067	X	10453	-0-	-614	-0-	299	1	10154	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10591	-0-	-476	-0-	320	1	10271	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9271	-0-	-1082	-0-	246	1	9025	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8655	-0-	-2412	-0-	223	1	8432	2	N	-0-					-0-
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	325	1	10638	2	N	-0-					-0-
*05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	300	1	10753	2	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 #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 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
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	768	1	5524	3	N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	862	1	5240	3	N	-0-					-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	948	1	6459	3	N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	837	1	4596	3	N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	886	1	5203	3	N	-0-					-0-
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	827	1	4455	3	N	-0-					-0-

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
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	928	1	9355	3	N	-0-					-0-
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	1004	1	9591	3	N	-0-					-0-
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	966	1	10589	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	817	1	8235	3	N	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	955	1	10365	3	N	-0-					-0-
*05	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	956	1	9994	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
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	238	1	5845	3	N	-0-					14
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	238	1	5863	3	N	-0-					14
02	6003	X	5753	-0-	-250	-0-	217	1	5462	3	N	67					81
							74	9									
03	6293	X	6034	-0-	-259	-0-	224	1	5757	3	N	48					129
							53	9									
04	6090	X	5820	-0-	-270	-0-	221	1	5589	3	N	9					138
							10	9									
05	6138	X	6134	-0-	-4	-0-	233	1	5895	3	N	5					143
							6	9									

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
12	14260	X	12386	-0-	-1874	-0-	417	1	11969	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	12492	-0-	-1	-0-	417	1	12075	2	N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	406	1	11509	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10785	-0-	-1615	-0-	361	1	10424	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11857	-0-	-233	-0-	399	1	11458	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12265	-0-	-476	-0-	414	1	11851	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
12	12276	X	11756	-0-	-520	-0-	395	1	11361	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11873	-0-	-806	-0-	396	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	11861	X	11036	-0-	-825	-0-	376	1	10660	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11716	-0-	-963	-0-	392	1	11324	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	373	1	10712	2	N	-0-					-0-
*05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	414	1	11848	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
12	10788	X	9764	-0-	-1024	-0-	328	1	9436	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9731	-0-	-1057	-0-	325	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	9094	-0-	-360	-0-	310	1	8784	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	306	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8808	-0-	-882	-0-	296	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9199	-0-	-566	-0-	310	1	8889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	499	1	16974	2	N	-0-			-0-
01	18352	X	15995	-0-	-2357	-0-	482	1	15513	2	N	-0-			-0-
02	17052	X	16664	-0-	-388	-0-	442	1	16222	2	N	-0-			-0-
03	18042	X	17955	-0-	-87	-0-	463	1	17492	2	N	-0-			-0-
04	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	506	1	16560	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17394	-0-	-431	-0-	473	1	16921	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
12	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	550	1	16000	3	N	-0-			-0-
01	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	533	1	15634	3	N	-0-			-0-
02	14645	X	14024	-0-	-621	-0-	455	1	13569	3	N	-0-			-0-
03	15655	X	14954	-0-	-701	-0-	474	1	14480	3	N	-0-			-0-
04	15150	X	10184	-0-	-4966	-0-	326	1	9858	3	N	-0-			-0-
05	15655	X	14904	-0-	-751	-0-	475	1	14429	3	N	-0-			-0-

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
12	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	185	1	6286	2	N	-0-			-0-
*01	7223	X	6588	-0-	-635	-0-	199	1	6389	2	N	-0-			-0-
*02	6757	X	6140	-0-	-617	-0-	163	1	5977	2	N	-0-			-0-
*03	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	179	1	6750	2	N	-0-			-0-
*04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	225	1	7348	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	179	1	6411	2	N	-0-			-0-

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
12	8928	X	277	-0-	-8651	-0-	277	1			Y	-0-			-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-			-0-
02	7801	X	486	-0-	-7315	-0-	486	1			Y	-0-			-0-
03	7967	X	212	-0-	-7755	-0-	212	1			Y	-0-			-0-
04	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	1			Y	-0-			-0-
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	857	1	4571	3	Y	-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
12	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	538	1	18301	2	N	-0-			-0-
01	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	563	1	18110	2	N	-0-			-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	474	1	17422	2	N	-0-			-0-
03	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	500	1	18910	2	N	-0-			-0-
04	18240	X	18112	-0-	-128	-0-	537	1	17575	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	18015	-0-	-1112	-0-	490	1	17525	2	N	-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
12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	465	1	11552	3	Y	-0-			-0-
01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	423	1	10635	3	Y	-0-			-0-
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	427	1	10944	3	Y	-0-			-0-
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	435	1	11258	3	Y	-0-			-0-
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	552	1	14324	3	Y	-0-			-0-
*05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	498	1	12751	3	Y	-0-			-0-

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
12	11873	X	11749	-0-	-124	-0-	441	1	11308	3	Y	-0-			-0-
01	11873	X	11076	-0-	-797	-0-	410	1	10666	3	Y	-0-			-0-
02	11107	X	10578	-0-	-529	-0-	383	1	10195	3	Y	-0-			-0-
03	11873	X	8698	-0-	-3175	-0-	310	1	8388	3	Y	-0-			-0-
04	11370	X	9038	-0-	-2332	-0-	334	1	8704	3	Y	-0-			-0-
05	11749	X	10514	-0-	-1235	-0-	381	1	10133	3	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 #: 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
12	13919	X	10043	-0-	-3876	-0-	403	1	9560	3	N	73					132
							80	9									
01	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	374	1	13723	3	N	109	188	1			53
							120	9									
02	12702	X	11025	-0-	-1677	-0-	282	1	10625	3	N	107					160
							118	9									
03	13082	X	11988	-0-	-1094	-0-	300	1	11579	3	N	99	191	1			68
							109	9									
04	13470	X	11871	-0-	-1599	-0-	300	1	11452	3	N	108					176
							119	9									
05	13919	X	12538	-0-	-1381	-0-	314	1	12108	3	N	105	181	1			100
							116	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
12	1550	X	1412	-0-	-138	-0-	918	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1544	-0-	-6	-0-	853	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	856	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	896	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	870	-0-	-630	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
*05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	946	1	1214	3	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
12	10447	X	10315	-0-	-132	-0-	387	1	9928	3	Y	-0-					-0-
01	10447	X	9405	-0-	-1042	-0-	348	1	9057	3	Y	-0-					-0-
02	9773	X	9028	-0-	-745	-0-	327	1	8701	3	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	354	1	9571	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9100	-0-	-890	-0-	332	1	8696	3	Y	65	41	1			24
							72	9									
05	10323	X	8486	-0-	-1837	-0-	308	1	8178	3	Y	-0-					24

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
12	8246	X	7484	-0-	-762	-0-	1369	1	6115	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6782	-0-	-1464	-0-	1239	1	5543	2	N	-0-					-0-
*02	7714	X	6963	-0-	-751	-0-	1164	1	5799	2	N	-0-					-0-
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1194	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6876	-0-	-1104	-0-	1190	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7066	-0-	-405	-0-	1210	1	5856	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6601 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					112
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016

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
12	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	232	1	6911	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6487	-0-	-1697	-0-	213	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	5528	-0-	-2128	-0-	187	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5782	-0-	-1999	-0-	196	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5555	-0-	-1345	-0-	191	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6197	-0-	-933	-0-	213	1	5984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	1082	1	5213	3	Y	21					125
							23	9									
01	6820	X	4522	-0-	-2298	-0-	618	1	3882	3	Y	20					145
							22	9									
02	6264	X	4895	-0-	-1369	-0-	942	1	3935	3	Y	16					161
							18	9									
03	6696	X	3398	-0-	-3298	-0-	935	1	2460	3	Y	3	70	1			94
							3	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1020	1	5942	3	Y	16					110
							18	9									
05	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	1035	1	5033	3	Y	21					131
							23	9									

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
12	3100	N	13555	-0-	10455	10455	782	1	12773	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	9776	-0-	6676	17131	740	1	9036	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	6694	-0-	3794	20925	761	1	5933	3	N	-0-					-0-
03	32339	X	11414	-0-	-20925	-0-	800	1	10614	3	N	-0-					-0-
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6	2	N	-0-					-0-
							11623	3									
*05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	793	1	13917	3	N	-0-					-0-

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
12	14074	X	13199	-0-	-875	-0-	495	1	12704	3	N	-0-					15
01	14074	X	13181	-0-	-893	-0-	490	1	12682	3	N	8					23
							9	9									
02	13108	X	12284	-0-	-824	-0-	448	1	11828	3	N	7					30
							8	9									
*03	13826	X	12884	-0-	-942	-0-	462	1	12421	3	N	1					31
							1	9									
*04	12990	X	12114	-0-	-876	-0-	436	1	11678	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	13206	X	12992	-0-	-214	-0-	474	1	12517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	603	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	585	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	524	1	3307	3	N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	557	1	2192	3	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	536	1	1	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	538	1	2568	3	N	-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
12	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	285	1	5245	3	N	25					45
							28	9									
01	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	256	1	4756	3	N	15					60
							17	9									
02	5481	X	3927	-0-	-1554	-0-	197	1	3718	3	N	11					71
							12	9									
03	5704	X	3106	-0-	-2598	-0-	151	1	2946	3	N	8					79
							9	9									
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	317	1	6094	3	N	18					97
							20	9									
*05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	288	1	5463	3	N	10					107
							11	9									

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 #: 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
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	485	1	12263	3	N	-0-					-0-
01	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	495	1	12753	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	513	1	13395	3	Y	-0-					-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	547	1	14513	3	Y	-0-					-0-
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	531	1	14113	3	Y	-0-					-0-
*05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	532	1	14099	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
12	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	1192	1	10561	3	N	-0-					-0-
01	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1124	1	9558	3	N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	989	1	9015	3	N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	965	1	7730	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	7154	-0-	-1246	-0-	937	1	6217	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	4630	-0-	-4050	-0-	629	1	4001	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
12	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	669	1	22747	2	N	-0-					-0-
01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	640	1	20610	2	N	-0-					-0-
02	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	544	1	19991	2	N	-0-					-0-
03	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	583	1	22043	2	N	-0-					-0-
04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-					-0-
*05	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	596	1	21352	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
12	19747	X	19187	-0-	-560	-0-	778	1	18409	3	Y	-0-					-0-
01	19747	X	16808	-0-	-2939	-0-	680	1	16128	3	Y	-0-					-0-
02	18473	X	13738	-0-	-4735	-0-	475	1	13263	3	Y	-0-					-0-
03	19747	X	16667	-0-	-3080	-0-	603	1	16064	3	Y	-0-					-0-
04	18630	X	14946	-0-	-3684	-0-	506	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14433	3									
05	19189	X	16827	-0-	-2362	-0-	578	1	16249	3	Y	-0-					-0-

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
12	21173	X	20634	-0-	-539	-0-	463	1	20171	2	N	-0-					-0-
01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	479	1	21077	2	N	-0-					-0-
02	19807	X	19332	-0-	-475	-0-	439	1	18893	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	20558	-0-	-336	-0-	688	1	19870	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	20379	-0-	-111	-0-	686	1	19693	2	N	-0-					-0-
*05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	715	1	20494	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 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
12	11129	X	10540	-0-	-589	-0-	236	1	10304	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	9425	-0-	-2138	-0-	210	1	9215	2	N	-0-					-0-
*02	10817	X	9393	-0-	-1424	-0-	214	1	9179	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9524	-0-	-2039	-0-	213	1	9311	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	217	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9520	-0-	-1020	-0-	214	1	9306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	3			N	-0-					-0-
01	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	21204	3			N	-0-					-0-
02	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	3			N	-0-					-0-
03	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	20401	3			N	-0-					-0-
04	20040	X	18502	-0-	-1538	-0-	8	2	18494	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	19703	-0-	-1005	-0-	19703	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
12	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	662	1	15672	3	Y	-0-					3
01	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	676	1	16016	3	Y	-0-					3
*02	15022	X	14109	-0-	-913	-0-	488	1	13621	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	16058	X	15516	-0-	-542	-0-	561	1	14955	3	Y	-0-					-0-
04	15540	X	15494	-0-	-46	-0-	524	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14963	3									
*05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	582	1	16366	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 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
12	18631	X	18512	-0-	-119	-0-	696	1	17660	3	Y	142	183	1			171
							156	9									
01	18724	X	17025	-0-	-1699	-0-	631	1	16240	3	Y	140	184	1			127
							154	9									
02	17516	X	15082	-0-	-2434	-0-	543	1	14386	3	Y	139	182	1			84
							153	9									
03	18724	X	18369	-0-	-355	-0-	652	1	17534	3	Y	166	188	1			62
							183	9									
04	17910	X	17907	-0-	-3	-0-	639	1	17082	3	Y	169	187	1			44
							186	9									
05	18507	X	17119	-0-	-1388	-0-	614	1	16337	3	Y	153					197
							168	9									

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
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	513	1	256	3	N	-0-					-0-
01	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	530	1	14494	3	N	-0-					-0-
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	553	1	6213	3	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	526	1	3	2	N	-0-					-0-
							6029	3									
*05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			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
12	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	3			N	-0-					-0-
01	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	19749	3			N	-0-					-0-
02	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	3			N	-0-					-0-
03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	3			N	-0-					-0-
04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	8	2	16865	3	N	-0-					-0-
*05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	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. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 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
12	10416	X	9483	-0-	-933	-0-	467	1	9004	3	Y	11					56
							12	9									
01	9982	X	9435	-0-	-547	-0-	456	1	8979	3	Y	-0-	56	1			-0-
02	9309	X	8741	-0-	-568	-0-	415	1	8325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9951	X	9160	-0-	-791	-0-	432	1	8728	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	415	1	8366	3	Y	20					20
							22	9									
05	9486	X	9053	-0-	-433	-0-	432	1	8621	3	Y	-0-					20

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

12	8432	X	7449	-0-	-983	-0-	291	1	7129	3	N	26					61
							29	9									
01	8432	X	7880	-0-	-552	-0-	304	1	7542	3	N	31					92
							34	9									
02	7888	X	6498	-0-	-1390	-0-	246	1	6232	3	N	18					110
							20	9									
03	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	286	1	7264	3	N	24					134
							26	9									
04	7800	X	6448	-0-	-1352	-0-	242	1	6186	3	N	18					152
							20	9									
05	7874	X	6705	-0-	-1169	-0-	252	1	6440	3	N	12					164
							13	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1066	1	6302	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	1037	1	5174	3	Y	-0-					-0-
02	5916	X	4502	-0-	-1414	-0-	934	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	1024	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3499	-0-	-2621	-0-	679	1	2820	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	1070	1	4605	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

12	17546	X	17149	-0-	-397	-0-	490	1	16659	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16279	-0-	-1267	-0-	490	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	441	1	16210	2	N	-0-					-0-
03	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	450	1	17001	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16218	-0-	-372	-0-	481	1	15737	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16925	-0-	-621	-0-	460	1	16465	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

12	20584	X	20364	-0-	-220	-0-	688	1	19676	3	N	-0-					-0-
01	20646	X	17497	-0-	-3149	-0-	581	1	16916	3	N	-0-					-0-
02	19314	X	11642	-0-	-7672	-0-	376	1	11266	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	10883	-0-	-9763	-0-	347	1	10536	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	12131	-0-	-7609	-0-	390	1	11741	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	12741	-0-	-7626	-0-	411	1	12330	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

*12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	304	1	10341	2	N	-0-					-0-
*01	10354	X	10279	-0-	-75	-0-	310	1	9969	2	N	-0-					-0-
*02	9686	X	9487	-0-	-199	-0-	252	1	9235	2	N	-0-					-0-
*03	10354	X	10040	-0-	-314	-0-	259	1	9781	2	N	-0-					-0-
*04	10020	X	9948	-0-	-72	-0-	295	1	9653	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	270	1	9655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	956	1	1434	3	N	1					12
							1	9									
01	3968	X	2703	-0-	-1265	-0-	965	1	1734	3	N	4					16
							4	9									
02	3509	X	2385	-0-	-1124	-0-	899	1	1484	3	N	2					18
							2	9									
03	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	970	1	1813	3	N	3					21
							3	9									
04	3330	X	2110	-0-	-1220	-0-	917	1	1185	3	N	7					28
							8	9									
05	2697	X	1974	-0-	-723	-0-	939	1	1035	3	N	-0-					28

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1023	1	3070	3	N	3					48
							3	9									
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	N	7					55
							8	9									
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	10					65
							11	9									
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	92	1	2338	3	N	2					67
							2	9									
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	1					68
							1	9									
*05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					68

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

12	13888	X	13290	-0-	-598	-0-	477	1	12813	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	11860	-0-	-2028	-0-	419	1	11441	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	12018	-0-	-974	-0-	419	1	11599	3	N	-0-					-0-
03	13299	X	11648	-0-	-1651	-0-	397	1	11251	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	7652	-0-	-5218	-0-	571	1	7081	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	3399	-0-	-9900	-0-	363	1	3036	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	263	1	959	2	N	-0-					-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	24	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	940	-0-	-269	-0-	24	1	916	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	24	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

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
12	15345	X	14836	-0-	-509	-0-	387	1	14343	3	N	96					204
							106	9									
01	15345	X	14790	-0-	-555	-0-	382	1	14285	3	N	112	190	1			126
							123	9									
02	14355	X	9570	-0-	-4785	-0-	246	1	9234	3	N	82	186	1			22
							90	9									
03	15345	X	13762	-0-	-1583	-0-	344	1	13311	3	N	97					119
							107	9									
04	14850	X	13743	-0-	-1107	-0-	344	1	13303	3	N	87	185	1			21
							96	9									
05	14849	X	14380	-0-	-469	-0-	358	1	13917	3	N	95					116
							105	9									

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
12	6758	X	6229	-0-	-529	-0-	318	1	5905	3	N	5					90
							6	9									
01	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	333	1	6230	3	N	-0-					90
02	6235	X	6124	-0-	-111	-0-	293	1	5831	3	N	-0-					90
03	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	307	1	6112	3	N	66					156
							73	9									
04	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	294	1	5839	3	N	16					172
							18	9									
05	6572	X	6279	-0-	-293	-0-	302	1	5966	3	N	10					182
							11	9									

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
12	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	348	1	8394	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8771	-0-	-436	-0-	344	1	8427	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	8042	-0-	-397	-0-	310	1	7732	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8478	-0-	-543	-0-	322	1	8156	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	8155	-0-	-335	-0-	315	1	7840	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8353	-0-	-420	-0-	320	1	8033	3	Y	-0-					-0-

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
12	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	332	1	8511	3	Y	-0-					-0-
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	313	1	8141	3	Y	-0-					-0-
02	9019	X	8674	-0-	-345	-0-	314	1	8360	3	Y	-0-					-0-
03	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	352	1	9503	3	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6686	-0-	-2644	-0-	246	1	6440	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	7492	-0-	-1777	-0-	272	1	7220	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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
*11	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	940	1	18700	2	N	-0-					-0-
12	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	1323	1	19141	2	N	-0-					-0-
01	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	1259	1	16856	2	N	-0-					-0-
*02	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	739	1	17549	2	N	-0-					-0-
03	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	753	1	19048	2	N	-0-					-0-
04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	669	1	17581	2	N	-0-					-0-
*05	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	696	1	18373	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 "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 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
12	10416	X	10197	-0-	-219	-0-	343	1	9854	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9758	-0-	-658	-0-	325	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9049	-0-	-695	-0-	309	1	8740	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9190	-0-	-1226	-0-	308	1	8882	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9078	-0-	-1002	-0-	305	1	8773	2	N	-0-					-0-
*05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	382	1	10951	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

12	8990	X	30	-0-	-8960	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	443	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	489	1	17966	2	N	-0-					-0-
03	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	491	1	18554	2	N	-0-					-0-
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	522	1	17076	2	N	-0-					-0-
*05	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	484	1	17301	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7440 - 11184

12	1240	N	276	-0-	-964	-0-	254	1	22	9	N	20					95
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					95
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	67	1			28
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2016

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					130
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	888	1	6	9	N	5					135
02	872	X	872	-0-	-0-	-0-	841	1	31	9	N	28					163
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	899	1	28	9	N	25					188
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	163	1			22
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

12	7967	X	7424	-0-	-543	-0-	298	1	7126	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	6932	-0-	-1035	-0-	273	1	6659	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	5930	-0-	-1523	-0-	231	1	5699	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	266	1	6716	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6427	-0-	-1283	-0-	247	1	6180	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	267	1	6586	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

12	9517	X	8556	-0-	-961	-0-	288	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7740	-0-	-2025	-0-	258	1	7482	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	5955	-0-	-3180	-0-	203	1	5752	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7395	-0-	-2370	-0-	248	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7386	-0-	-894	-0-	249	1	7137	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7741	-0-	-815	-0-	261	1	7480	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.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	891	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	883	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	855	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	651	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	21	21	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	476	1	17313	3	N	118	168	1			60
							130	9									
01	15934	X	15811	-0-	-123	-0-	416	1	15261	3	N	122					182
							134	9									
02	14964	X	13622	-0-	-1342	-0-	351	1	13142	3	N	117	192	1			107
							129	9									
03	15996	X	14371	-0-	-1625	-0-	357	1	13896	3	N	107	178	1			36
							118	9									
04	15480	X	13571	-0-	-1909	-0-	343	1	13127	3	N	92					128
							101	9									
05	15996	X	14109	-0-	-1887	-0-	356	1	13650	3	N	94	177	1			45
							103	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

12	12121	X	11170	-0-	-951	-0-	1102	1	10048	3	N	18	152	1			13
							20	9									
01	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	1108	1	10375	3	N	2					15
							2	9									
02	11339	X	10153	-0-	-1186	-0-	1007	1	9146	3	N	-0-					15
03	11532	X	11373	-0-	-159	-0-	1090	1	10283	3	N	-0-					15
04	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	1032	1	9242	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	11470	X	11326	-0-	-144	-0-	1093	1	10233	3	Y	-0-					13

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

12	18011	X	17039	-0-	-972	-0-	674	1	16365	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	16983	-0-	-1028	-0-	666	1	16317	3	N	-0-					-0-
*02	16820	X	15814	-0-	-1006	-0-	606	1	15208	3	N	-0-					-0-
03	17050	X	16239	-0-	-811	-0-	615	1	15624	3	N	-0-					-0-
*04	16500	X	15781	-0-	-719	-0-	583	1	15152	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	647	1	16750	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18445	X	14717	-0-	-3728	-0-	330	1	14387	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	14371	-0-	-3919	-0-	320	1	14051	2	N	-0-					-0-
02	14848	X	13634	-0-	-1214	-0-	310	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13971	-0-	-1622	-0-	468	1	13503	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14929	-0-	-131	-0-	502	1	14427	2	N	-0-					-0-
*05	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	500	1	14327	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

12	20057	X	17716	-0-	-2341	-0-	397	1	17319	2	N	-0-					-0-
01	20057	X	15750	-0-	-4307	-0-	350	1	15400	2	N	-0-					-0-
02	18589	X	17721	-0-	-868	-0-	403	1	17318	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	19063	-0-	-808	-0-	638	1	18425	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	17874	-0-	-126	-0-	601	1	17273	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18260	-0-	-681	-0-	616	1	17644	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

12	9765	X	9135	-0-	-630	-0-	307	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9168	-0-	-566	-0-	306	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8191	-0-	-886	-0-	279	1	7912	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8973	-0-	-699	-0-	300	1	8673	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8708	-0-	-652	-0-	293	1	8415	2	N	-0-					-0-
*05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	311	1	8913	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	286	1	7307	3	N	63					182
							69	9									
01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	277	1	7170	3	N	57	177	1			62
							63	9									
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	256	1	6640	3	N	60					122
							66	9									
03	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	240	1	6200	3	N	50					172
							55	9									
04	6540	X	6412	-0-	-128	-0-	236	1	6123	3	N	48	180	1			40
							53	9									
*05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	252	1	6494	3	N	48					88
							53	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

12	17887	X	13398	-0-	-4489	-0-	451	1	12947	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	12049	-0-	-5838	-0-	402	1	11647	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10844	-0-	-263	-0-	370	1	10474	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11380	-0-	-2012	-0-	381	1	10999	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	10017	-0-	-2943	-0-	337	1	9680	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	9048	-0-	-4344	-0-	305	1	8743	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

12	25637	X	11870	-0-	-13767	-0-	399	1	11471	2	N	-0-					-0-
01	25637	X	25541	-0-	-96	-0-	852	1	24689	2	N	-0-					-0-
02	23983	X	21669	-0-	-2314	-0-	739	1	20930	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	23793	-0-	-1844	-0-	797	1	22996	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	22884	-0-	-1836	-0-	770	1	22114	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	24054	-0-	-1490	-0-	811	1	23243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 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
12	14198	X	12367	-0-	-1831	-0-	486	1	11881	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	11809	-0-	-2389	-0-	460	1	11349	3	N	-0-					-0-
*02	13108	X	11517	-0-	-1591	-0-	442	1	11075	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	12064	-0-	-1142	-0-	456	1	11608	3	N	-0-					-0-
*04	12060	X	11464	-0-	-596	-0-	416	1	11008	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	413	1	10897	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									

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
12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	356	1	8894	3	Y	72	127	1			94
							79	9									
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	346	1	8753	3	Y	28					122
							31	9									
02	8410	X	8031	-0-	-379	-0-	297	1	7721	3	Y	12					134
							13	9									
03	9114	X	8616	-0-	-498	-0-	317	1	8266	3	Y	30					164
							33	9									
04	8820	X	8730	-0-	-90	-0-	323	1	8379	3	Y	25					189
							28	9									
05	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	322	1	8437	3	Y	26	180	1			35
							29	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 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
12	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	136	1	4609	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	147	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4547	-0-	-93	-0-	121	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	128	1	4821	2	N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-					-0-
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	134	1	4795	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 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
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	868	1	6036	3	N	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	865	1	6009	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	721	1	4403	3	N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	697	1	2911	3	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	746	1	5557	3	N	-0-					-0-
*05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	811	1	7706	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	979	1	2021	3	N	-0-					12
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	942	1	2765	3	N	-0-					12
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	915	1	4181	3	N	-0-					12
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	921	1	2178	3	N	1					13
							1	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	936	1	2037	3	N	-0-					13
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	982	1	2387	3	N	-0-					13

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 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
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	781	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	808	1	2717	2	N	-0-					-0-
*01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	1039	1	9439	2	N	-0-					-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	908	1	7070	2	N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	832	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	964	1	7866	2	N	-0-					-0-
*05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1006	1	8384	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-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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
12	14260	X	13294	-0-	-966	-0-	447	1	12847	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	7746	-0-	-6514	-0-	258	1	7488	2	N	-0-					-0-
02	13166	X	7575	-0-	-5591	-0-	258	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12739	-0-	-1025	-0-	427	1	12312	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11911	-0-	-1139	-0-	401	1	11510	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11562	-0-	-1737	-0-	390	1	11172	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

12	14601	X	11216	-0-	-3385	-0-	436	1	10675	3	N	95	156	1			218
							105	9									
01	14601	X	11319	-0-	-3282	-0-	434	1	10806	3	N	72	143	1			147
							79	9									
02	13108	X	9587	-0-	-3521	-0-	361	1	9181	3	N	41					188
							45	9									
03	14012	X	10788	-0-	-3224	-0-	406	1	10349	3	N	30	176	1			42
							33	9									
04	11130	X	10524	-0-	-606	-0-	396	1	10070	3	N	53					95
							58	9									
05	11315	X	11026	-0-	-289	-0-	419	1	10564	3	N	39					134
							43	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

*12	13981	X	13652	-0-	-329	-0-	390	1	13262	2	N	-0-					-0-
*01	13981	X	13198	-0-	-783	-0-	398	1	12800	2	N	-0-					-0-
*02	12702	X	12248	-0-	-454	-0-	325	1	11923	2	N	-0-					-0-
*03	13640	X	13528	-0-	-112	-0-	349	1	13179	2	N	-0-					-0-
*04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	401	1	13134	2	N	-0-					-0-
*05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	377	1	13462	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	182	1	6170	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	186	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5631	-0-	-53	-0-	149	1	5482	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5907	-0-	-355	-0-	152	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	170	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	158	1	5650	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

12	21359	X	19510	-0-	-1849	-0-	517	1	18786	3	N	188					205
							207	9									
01	21359	X	19794	-0-	-1565	-0-	517	1	19045	3	N	211	372	1			44
							232	9									
02	19488	X	17945	-0-	-1543	-0-	452	1	17293	3	N	182	183	1			43
							200	9									
03	20522	X	18979	-0-	-1543	-0-	468	1	18301	3	N	191	190	1			44
							210	9									
04	19620	X	18372	-0-	-1248	-0-	457	1	17714	3	N	183	186	1			41
							201	9									
05	19809	X	18681	-0-	-1128	-0-	460	1	18031	3	N	173	170	1			44
							190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	942	1	9250	3	N	-0-					-0-
01	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	916	1	9048	3	N	-0-					-0-
*02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	661	1	6087	3	N	-0-					-0-
03	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	989	1	12114	3	N	-0-					-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	895	1	11164	3	N	-0-					-0-
*05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	917	1	9045	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1184	1	7145	3	N	34					72
							37	9									
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	1150	1	6372	3	N	100					172
							110	9									
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1068	1	5904	3	N	43	177	1			38
							47	9									
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1135	1	6291	3	N	83					121
							91	9									
04	6330	X	5703	-0-	-627	-0-	936	1	4706	3	N	55	170	1			6
							61	9									
*05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1175	1	7219	3	N	82					88
							90	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

12	12338	X	11744	-0-	-594	-0-	395	1	11349	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11549	-0-	-510	-0-	385	1	11164	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	6777	-0-	-4272	-0-	231	1	6546	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11115	-0-	-634	-0-	372	1	10743	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	11205	-0-	-165	-0-	377	1	10828	2	N	-0-					-0-
*05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	397	1	11386	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

12	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	272	1	9252	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9323	-0-	-256	-0-	281	1	9042	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8704	-0-	-257	-0-	231	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9267	-0-	-312	-0-	239	1	9028	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8903	-0-	-367	-0-	264	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9139	-0-	-378	-0-	249	1	8890	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

12	14973	X	11911	-0-	-3062	-0-	466	1	11349	3	N	87					266
							96	9									
01	14973	X	11871	-0-	-3102	-0-	456	1	11303	3	N	102	165	1			203
							112	9									
02	14007	X	11580	-0-	-2427	-0-	440	1	11070	3	N	64					267
							70	9									
03	14322	X	11912	-0-	-2410	-0-	447	1	11413	3	N	47	264	1			50
							52	9									
04	12930	X	11525	-0-	-1405	-0-	435	1	11013	3	N	70					120
							77	9									
05	12369	X	12154	-0-	-215	-0-	460	1	11574	3	N	109	169	1			60
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	1066	1	4343	3	N	5					31
							6	9									
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1009	1	3740	3	N	76					107
							84	9									
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	974	1	3508	3	N	1					108
							1	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	949	1	1294	3	N	61					169
							67	9									
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	958	1	1825	3	N	5					174
							6	9									
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1116	1	5580	3	N	2	176	1			-0-
							2	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	892	1	6143	3	N	-0-					-0-
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	850	1	5106	3	N	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	864	1	5874	3	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1002	1	8190	3	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	689	1	3230	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	591	1	1551	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

12	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	654	1	16609	3	Y	25					26
							28	9									
01	16585	X	16183	-0-	-402	-0-	603	1	15549	3	Y	28	54	1			-0-
							31	9									
02	15370	X	14509	-0-	-861	-0-	534	1	13974	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	16585	X	14826	-0-	-1759	-0-	539	1	14287	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	13725	-0-	-2325	-0-	503	1	13222	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	14273	-0-	-2312	-0-	524	1	13749	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

12	19592	X	19050	-0-	-542	-0-	544	1	18506	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	19061	-0-	-531	-0-	574	1	18487	2	N	-0-					-0-
02	18328	X	17180	-0-	-1148	-0-	455	1	16725	2	N	-0-					-0-
*03	19592	X	18684	-0-	-908	-0-	481	1	18203	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	18113	-0-	-517	-0-	537	1	17576	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	18703	-0-	-362	-0-	509	1	18194	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

12	7936	X	7684	-0-	-252	-0-	220	1	7464	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	230	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7232	-0-	-192	-0-	192	1	7040	2	N	-0-					-0-
*03	7936	X	7659	-0-	-277	-0-	197	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7372	-0-	-308	-0-	219	1	7153	2	N	-0-					-0-
*05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	213	1	7619	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

*12	16647	X	14142	-0-	-2505	-0-	404	1	13738	2	N	-0-					-0-
*01	16647	X	13605	-0-	-3042	-0-	410	1	13195	2	N	-0-					-0-
*02	14906	X	12980	-0-	-1926	-0-	344	1	12636	2	N	-0-					-0-
*03	15407	X	14586	-0-	-821	-0-	376	1	14210	2	N	-0-					-0-
*04	14160	X	13781	-0-	-379	-0-	409	1	13372	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13780	-0-	-356	-0-	375	1	13405	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 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
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	865	1	2576	2	N	-0-			-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	873	1	2807	2	N	-0-			-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	827	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	947	1	4910	2	N	-0-			-0-
*04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	893	1	4866	2	N	-0-			-0-
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	922	1	4315	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1029	1	9118	3	Y	-0-			-0-
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	903	1	8102	3	Y	-0-			-0-
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					Y	-0-			-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	968	1	8315	3	Y	-0-			-0-
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	404	1	10946	3	Y	-0-			-0-
05	6448	X	5628	-0-	-820	-0-	822	1	4806	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

12	9548	X	9224	-0-	-324	-0-	310	1	8914	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	8432	-0-	-1271	-0-	281	1	8151	2	N	-0-			-0-
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	326	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	368	1	10612	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	362	1	10408	2	N	-0-			-0-
*05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	383	1	10965	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	447	1	11819	3	N	-0-			-0-
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	435	1	11754	3	N	-0-			-0-
02	10730	X	10700	-0-	-30	-0-	379	1	10321	3	N	-0-			-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	431	1	12053	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10850	-0-	-250	-0-	379	1	10471	3	N	-0-			-0-
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	437	1	11999	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

12	14756	X	13284	-0-	-1472	-0-	447	1	12837	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	14148	-0-	-484	-0-	472	1	13676	2	N	-0-			-0-
02	13775	X	13614	-0-	-161	-0-	464	1	13150	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	14424	-0-	-301	-0-	483	1	13941	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	457	1	13132	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	13484	-0-	-1055	-0-	455	1	13029	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

12	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	7893	1	10943	3	N	-0-			-0-
01	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	8416	1	11278	3	N	-0-			-0-
02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	7890	1	11307	3	N	-0-			-0-
03	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	8422	1	12065	3	N	-0-			-0-
04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	8148	1	11497	3	N	-0-			-0-
*05	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	8405	1	11372	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 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
12	25110	X	22729	-0-	-2381	-0-	768	1	21961	3	N	-0-					-0-
01	25110	X	23448	-0-	-1662	-0-	778	1	22670	3	N	-0-					-0-
02	23490	X	20509	-0-	-2981	-0-	664	1	19845	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	21575	-0-	-3535	-0-	687	1	20888	3	N	-0-					-0-
04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	738	1	22377	3	N	-0-					-0-
*05	24038	X	24038	-0-	-0-	-0-	770	1	23268	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 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
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	813	1	11218	3	N	-0-					-0-
01	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	840	1	11913	3	N	-0-					-0-
*02	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	878	1	13903	3	N	-0-					-0-
*03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	911	1	13686	3	N	-0-					-0-
*04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	877	1	11508	3	N	-0-					-0-
*05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	911	1	14145	3	N	-0-					-0-

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
12	8649	X	6114	-0-	-2535	-0-	238	1	5870	3	N	5	99	1			49
							6	9									
01	8649	X	6443	-0-	-2206	-0-	250	1	6191	3	N	2					51
							2	9									
02	7859	X	6383	-0-	-1476	-0-	240	1	6137	3	N	5					56
							6	9									
03	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	335	1	8676	3	N	25					81
							28	9									
04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	396	1	10201	3	N	25					106
							28	9									
*05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	426	1	10891	3	N	49	128	1			27
							54	9									

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
12	8432	X	5718	-0-	-2714	-0-	163	1	5555	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6854	-0-	-1578	-0-	206	1	6648	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7435	-0-	-192	-0-	197	1	7238	2	N	-0-					-0-
*03	8153	X	7640	-0-	-513	-0-	197	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7191	-0-	-579	-0-	213	1	6978	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7532	-0-	-404	-0-	204	1	7328	2	N	-0-					-0-

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
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	159	1	3915	3	N	38	77	1			41
							42	9									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	173	1	4337	3	N	36					77
							40	9									
02	2349	X	1321	-0-	-1028	-0-	50	1	1238	3	N	30					107
							33	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	161	1	4253	3	N	37					144
							41	9									
04	4410	X	1428	-0-	-2982	-0-	53	1	1349	3	N	24					168
							26	9									
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	193	1	4914	3	N	39					207
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6169	X	2878	-0-	-3291	-0-	111	1	2765	3	Y	2	167	1			35
							2	9									
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					35
02	4843	X	3595	-0-	-1248	-0-	138	1	3444	3	Y	12					47
							13	9									
03	4433	X	1106	-0-	-3327	-0-	43	1	1039	3	Y	22					69
							24	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	Y	19					88
							21	9									
05	3844	X	831	-0-	-3013	-0-	30	1	799	3	Y	2	58	1			32
							2	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13392	X	12499	-0-	-893	-0-	466	1	12033	3	Y	-0-					1
01	13237	X	12333	-0-	-904	-0-	451	1	11882	3	Y	-0-					1
02	11832	X	11815	-0-	-17	-0-	428	1	11387	3	Y	-0-					1
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	443	1	12069	3	Y	-0-					1
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	405	1	11114	3	Y	-0-					1
*05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	446	1	12187	3	Y	-0-					1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

12	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	641	1	16755	3	Y	-0-					-0-
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	628	1	16605	3	Y	-0-					-0-
02	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	512	1	13874	3	Y	-0-					-0-
03	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	508	1	13933	3	Y	-0-					-0-
04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	542	1	14834	3	Y	-0-					-0-
*05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	516	1	14032	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

12	11625	X	10684	-0-	-941	-0-	411	1	10273	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	6012	-0-	-5024	-0-	228	1	5738	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	10527	X	4988	-0-	-5539	-0-	183	1	4804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11253	X	2819	-0-	-8434	-0-	106	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	10890	X	1040	-0-	-9850	-0-	41	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	1968	-0-	-8727	-0-	71	1	1897	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

12	13423	X	12386	-0-	-1037	-0-	467	1	11919	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	11431	-0-	-1899	-0-	427	1	11004	3	N	-0-					-0-
02	12470	X	10796	-0-	-1674	-0-	395	1	10401	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	10597	-0-	-2733	-0-	383	1	10214	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	10567	-0-	-1463	-0-	382	1	10185	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	10529	-0-	-1871	-0-	383	1	10146	3	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-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 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
12	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	664	1	288	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	975	-0-	-2063	-0-	662	1	237	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	2784	X	848	-0-	-1936	-0-	617	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1209	X	912	-0-	-297	-0-	658	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	480	-0-	-450	-0-	399	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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
12	9951	X	9216	-0-	-735	-0-	361	1	8818	3	Y	34					52
							37	9									
01	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	366	1	9005	3	Y	13					65
							14	9									
02	9048	X	8653	-0-	-395	-0-	330	1	8310	3	Y	12					77
							13	9									
03	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	335	1	8575	3	Y	26					103
							29	9									
04	9150	X	8156	-0-	-994	-0-	308	1	7834	3	Y	13					116
							14	9									
05	9393	X	6187	-0-	-3206	-0-	233	1	5934	3	Y	18					134
							20	9									

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
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	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
12	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	767	1	1340	3	Y	15	90	1			27
							17	9									
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	797	1	2711	3	Y	3					30
							3	9									
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	776	1	2772	3	Y	4					34
							4	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	831	1	3023	3	Y	15					49
							17	9									
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	785	1	2432	3	Y	5					54
							6	9									
05	3782	X	1231	-0-	-2551	-0-	709	1	513	3	Y	8					62
							9	9									

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
12	9238	X	7594	-0-	-1644	-0-	278	1	7316	3	N	-0-					-0-
01	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	463	1	12279	3	N	-0-					-0-
02	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	1375	1	14458	3	N	-0-					-0-
03	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	559	1	15312	3	N	-0-					-0-
04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	503	1	13964	3	N	-0-					-0-
*05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	503	1	13941	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, 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
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	110	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	123	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	102	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	111	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	2	N	-0-					-0-
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109	1	3921	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 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
12	4278	X	2647	-0-	-1631	-0-	904	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	963	1	2508	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	2362	-0-	-1640	-0-	813	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	843	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1064	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	901	1	1933	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 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
12	12958	X	12030	-0-	-928	-0-	394	1	11636	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12697	-0-	-323	-0-	423	1	12274	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11266	-0-	-914	-0-	383	1	10883	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12512	-0-	-508	-0-	421	1	12091	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11924	-0-	-376	-0-	413	1	11511	2	N	-0-					-0-
*05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	434	1	12298	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 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
12	16616	X	15519	-0-	-1097	-0-	587	1	14897	3	Y	32	124	1			72
							35	9									
01	16306	X	15241	-0-	-1065	-0-	569	1	14630	3	Y	38					110
							42	9									
02	15196	X	12657	-0-	-2539	-0-	470	1	12151	3	Y	33	18	1			125
							36	9									
03	16058	X	15295	-0-	-763	-0-	561	1	14699	3	Y	32					157
							35	9									
04	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	545	1	14116	3	Y	30	124	1			63
							33	9									
05	15531	X	14882	-0-	-649	-0-	555	1	14313	3	Y	13					76
							14	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
12	12462	X	12341	-0-	-121	-0-	415	1	11926	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	12318	-0-	-144	-0-	411	1	11907	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	7045	-0-	-3888	-0-	240	1	6805	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	7280	-0-	-5058	-0-	669	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9159	-0-	-2781	-0-	424	1	8735	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	391	1	11205	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
12	6324	X	4104	-0-	-2220	-0-	221	1	3883	3	N	-0-			-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	913	1	6730	3	N	-0-			-0-
*02	5916	X	3565	-0-	-2351	-0-	370	1	3195	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	1531	-0-	-4793	-0-	323	1	1208	3	N	-0-			-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	753	1	9015	3	N	-0-			-0-
*05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	237	1	6818	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

12	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	5963	3			N	-0-			-0-
01	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	6443	3			N	-0-			-0-
02	6467	X	5864	-0-	-603	-0-	5864	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
04	6600	X	5766	-0-	-834	-0-	3	2	5763	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	6424	3			N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

12	16678	X	14433	-0-	-2245	-0-	549	1	13884	3	Y	-0-			-0-
01	16678	X	14969	-0-	-1709	-0-	565	1	14404	3	Y	-0-			-0-
02	14761	X	12912	-0-	-1849	-0-	475	1	12437	3	Y	-0-			-0-
03	14632	X	12922	-0-	-1710	-0-	473	1	12449	3	Y	-0-			-0-
04	14490	X	12735	-0-	-1755	-0-	468	1	12267	3	Y	-0-			-0-
05	14973	X	12613	-0-	-2360	-0-	470	1	12143	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

12	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	254	1	8617	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8698	-0-	-261	-0-	262	1	8436	2	N	-0-			-0-
*02	8381	X	7974	-0-	-407	-0-	211	1	7763	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8686	-0-	-180	-0-	224	1	8462	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	253	1	8272	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	231	1	8275	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

*12	16988	X	11640	-0-	-5348	-0-	333	1	11307	2	N	-0-			-0-
*01	16740	X	12426	-0-	-4314	-0-	374	1	12052	2	N	-0-			-0-
*02	15660	X	13619	-0-	-2041	-0-	361	1	13258	2	N	-0-			-0-
*03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	423	1	15993	2	N	-0-			-0-
*04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	482	1	15790	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	11678	-0-	-2892	-0-	317	1	11361	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

12	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	197	1	6700	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	208	1	6690	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	6225	-0-	-242	-0-	165	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6907	-0-	-6	-0-	178	1	6729	2	N	-0-			-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	201	1	6593	2	N	-0-			-0-
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	192	1	6845	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	368	1	12503	2	N	-0-			-0-
01	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	386	1	12434	2	N	-0-			-0-
*02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	313	1	11506	2	N	-0-			-0-
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	329	1	12425	2	N	-0-			-0-
04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	375	1	12272	2	N	-0-			-0-
*05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	365	1	13061	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	742	1	21511	2	N	-0-					-0-
02	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	643	1	18225	2	N	-0-					-0-
03	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	547	1	15796	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	439	1	12611	2	N	-0-					-0-
*05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	405	1	11616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	947	1	27447	2	N	-0-					-0-
02	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	822	1	23293	2	N	-0-					-0-
03	24415	X	24415	-0-	-0-	-0-	817	1	23598	2	N	-0-					-0-
04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	769	1	22074	2	N	-0-					-0-
*05	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	774	1	22167	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	8279	-0-	-153	-0-	237	1	8042	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	247	1	7947	2	N	-0-					-0-
*02	7888	X	7348	-0-	-540	-0-	195	1	7153	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7526	-0-	-751	-0-	194	1	7332	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	224	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	212	1	7569	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 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
12	11501	X	8623	-0-	-2878	-0-	326	1	8297	3	Y	-0-					5
01	11501	X	8444	-0-	-3057	-0-	319	1	8125	3	Y	-0-					5
02	8062	X	7491	-0-	-571	-0-	278	1	7213	3	Y	-0-					5
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	313	1	8384	3	Y	-0-					5
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	306	1	8118	3	Y	-0-					5
05	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	290	1	7648	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 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
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1451	1	2480	3	N	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1418	1	1126	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1335	1	2638	3	N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	1357	1	2495	3	N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1440	1	2076	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 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
12	10850	X	8625	-0-	-2225	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
01	10850	X	7835	-0-	-3015	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
02	10150	X	7419	-0-	-2731	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	7713	-0-	-2486	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	3	2	7310	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7671	-0-	-947	-0-	7671	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
12	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	573	1	13950	3	N	119					264
							131	9									
01	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	510	1	12590	3	N	73	153	1			184
							80	9									
02	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	484	1	12213	3	N	43	189	1			38
							47	9									
03	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	3	N	72	73	1			37
							79	9									
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	436	1	11131	3	N	74					111
							81	9									
*05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	454	1	11453	3	N	40					151
							44	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
12	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	389	1	9674	3	N	41					45
							45	9									
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	435	1	10917	3	N	15					60
							17	9									
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	392	1	10103	3	N	7					67
							8	9									
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	386	1	10069	3	N	34					101
							37	9									
04	11010	X	10198	-0-	-812	-0-	377	1	9801	3	N	18					119
							20	9									
05	11377	X	9598	-0-	-1779	-0-	362	1	9215	3	N	19					138
							21	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
12	15314	X	14817	-0-	-497	-0-	560	1	14026	3	N	210	187	1			75
							231	9									
01	15314	X	14584	-0-	-730	-0-	545	1	13829	3	N	191	174	1			92
							210	9									
02	14326	X	13845	-0-	-481	-0-	510	1	13157	3	N	162	184	1			70
							178	9									
03	15190	X	14616	-0-	-574	-0-	529	1	13861	3	N	205	166	1			109
							226	9									
04	14460	X	14046	-0-	-414	-0-	513	1	13325	3	N	189	185	1			113
							208	9									
05	14818	X	14402	-0-	-416	-0-	528	1	13712	3	N	147	169	1			91
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	9672	X	9324	-0-	-348	-0-	356	1	8927	3	Y	37	177	1			30
							41	9									
01	9672	X	9197	-0-	-475	-0-	346	1	8816	3	Y	32					62
							35	9									
02	9019	X	8154	-0-	-865	-0-	299	1	7824	3	Y	28					90
							31	9									
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	332	1	8798	3	Y	13					103
							14	9									
04	9330	X	8778	-0-	-552	-0-	324	1	8432	3	Y	20					123
							22	9									
05	9331	X	6691	-0-	-2640	-0-	245	1	6339	3	Y	97	181	1			39
							107	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 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
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	246	1	8370	2	N	-0-					-0-
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	257	1	8241	2	N	-0-					-0-
*02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	210	1	7714	2	N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	222	1	8385	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8114	-0-	-76	-0-	241	1	7873	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	227	1	8146	2	N	-0-					-0-

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
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	208	1	5139	3	N	82					181
							90	9									
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	203	1	5123	3	N	89	157	1			113
							98	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	182	1	4650	3	N	51					164
							56	9									
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	196	1	4992	3	N	75					239
							83	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	169	1	4382	3	N	74	183	1			130
							81	9									
05	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	187	1	4759	3	N	53					183
							58	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	13095	-0-	-1165	-0-	88	1	13007	3	N	-0-					-0-
01	14260	X	12116	-0-	-2144	-0-	84	1	12032	3	N	-0-					-0-
02	13340	X	12007	-0-	-1333	-0-	59	1	11948	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12445	-0-	-792	-0-	61	1	12384	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11162	-0-	-1498	-0-	50	1	5	2	N	-0-					-0-
							11107	3									
05	13082	X	10679	-0-	-2403	-0-	47	1	10632	3	N	-0-					-0-

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
12	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	3			N	-0-					-0-
01	18538	X	18311	-0-	-227	-0-	18311	3			N	-0-					-0-
02	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	3			N	-0-					-0-
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	20500	3			N	-0-					-0-
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	9	2	18852	3	N	-0-					-0-
*05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	3			N	-0-					-0-

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
12	14353	X	13662	-0-	-691	-0-	522	1	13137	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	14353	X	12683	-0-	-1670	-0-	480	1	12189	3	Y	13					13
							14	9									
02	13079	X	12853	-0-	-226	-0-	474	1	12364	3	Y	14					27
							15	9									
03	13671	X	13111	-0-	-560	-0-	480	1	12624	3	Y	6	25	1			8
							7	9									
04	13230	X	11652	-0-	-1578	-0-	427	1	11216	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
05	13733	X	11005	-0-	-2728	-0-	401	1	10568	3	Y	33	48	1			-0-
							36	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

12	8401	X	2450	-0-	-5951	-0-	82	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	316	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	4525	-0-	-3218	-0-	154	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	4854	-0-	-3206	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7280	-0-	-940	-0-	245	1	7035	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7910	-0-	-584	-0-	267	1	7643	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

12	8060	X	2	-0-	-8058	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6299	-0-	-1761	-0-	210	1	6089	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	2888	-0-	-4594	-0-	296	1	2592	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5348	-0-	-2030	-0-	502	1	4846	2	N	-0-					-0-
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	585	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

12	10509	X	8685	-0-	-1824	-0-	326	1	8359	3	Y	-0-					15
01	10509	X	6240	-0-	-4269	-0-	231	1	6005	3	Y	4					19
							4	9									
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	360	1	9504	3	Y	8					27
							9	9									
03	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	341	1	9157	3	Y	2					29
							2	9									
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	336	1	8955	3	Y	1					30
							1	9									
05	10540	X	9572	-0-	-968	-0-	343	1	9201	3	Y	25	55	1			-0-
							28	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	236	1	8022	2	N	-0-					-0-
01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	248	1	7955	2	N	-0-					-0-
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	207	1	7599	2	N	-0-					-0-
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	210	1	7936	2	N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	229	1	7501	2	N	-0-					-0-
*05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	211	1	7566	2	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

12	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	275	1	6821	3	N	53					113
							58	9									
01	8153	X	7649	-0-	-504	-0-	287	1	7273	3	N	81	171	1			23
							89	9									
02	7163	X	7061	-0-	-102	-0-	262	1	6753	3	N	42					65
							46	9									
03	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	246	1	6449	3	N	50					115
							55	9									
04	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	244	1	6308	3	N	65	145	1			35
							72	9									
05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	275	1	7100	3	N	77					112
							85	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

12	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	1182	1	7820	3	Y	34					142
							37	9									
01	9765	X	6432	-0-	-3333	-0-	686	1	5735	3	Y	10					152
							11	9									
02	9135	X	6498	-0-	-2637	-0-	994	1	5494	3	Y	9					161
							10	9									
03	9052	X	7482	-0-	-1570	-0-	1083	1	6378	3	Y	19					180
							21	9									
04	8760	X	7659	-0-	-1101	-0-	1066	1	6579	3	Y	13					193
							14	9									
05	9052	X	7668	-0-	-1384	-0-	1094	1	6557	3	Y	15					208
							17	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	466	1	15835	2	N	-0-					-0-
*01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	408	1	13113	2	N	-0-					-0-
*02	13050	X	13030	-0-	-20	-0-	345	1	12685	2	N	-0-					-0-
*03	13950	X	10507	-0-	-3443	-0-	271	1	10236	2	N	-0-					-0-
*04	13500	X	11005	-0-	-2495	-0-	326	1	10679	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11440	-0-	-2510	-0-	311	1	11129	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

12	25327	X	22918	-0-	-2409	-0-	655	1	22263	2	N	-0-					-0-
01	25172	X	23323	-0-	-1849	-0-	703	1	22620	2	N	-0-					-0-
02	22939	X	21210	-0-	-1729	-0-	562	1	20648	2	N	-0-					-0-
03	24521	X	22753	-0-	-1768	-0-	586	1	22167	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	21714	-0-	-1506	-0-	644	1	21070	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	21943	-0-	-1369	-0-	597	1	21346	2	N	-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 #: 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
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	324	1	8091	3	N	68	98	1			33
							75	9									
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	317	1	8036	3	N	57					90
							63	9									
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	290	1	7523	3	N	139	190	1			39
							153	9									
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	317	1	8294	3	N	86					125
							95	9									
04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	3	N	75	158	1			42
							83	9									
*05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	345	1	8842	3	N	57					99
							63	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

12	14384	X	14165	-0-	-219	-0-	479	1	13686	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	14133	-0-	-251	-0-	468	1	13665	3	N	-0-					-0-
02	13456	X	12743	-0-	-713	-0-	415	1	12328	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	13886	-0-	-498	-0-	443	1	13443	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13038	-0-	-852	-0-	418	1	12620	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	13327	-0-	-840	-0-	431	1	12896	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

12	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	113	1	4630	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	118	1	4752	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	4297	-0-	-1097	-0-	99	1	4198	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4233	-0-	-1161	-0-	99	1	4134	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4513	-0-	-647	-0-	103	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	109	1	4717	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

12	22630	X	2561	-0-	-20069	-0-	86	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	22444	X	1817	-0-	-20627	-0-	58	1	1759	3	N	-0-					-0-
02	20880	X	8208	-0-	-12672	-0-	689	1	7519	3	N	-0-					-0-
03	21979	X	7466	-0-	-14513	-0-	725	1	6741	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	607	-0-	-9953	-0-	525	1	82	3	N	-0-					-0-
*05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	1219	1	15412	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

12	6665	X	4599	-0-	-2066	-0-	1188	1	3411	3	Y	-0-					1
01	6665	X	5749	-0-	-916	-0-	1225	1	4524	3	Y	-0-					1
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					Y	-0-					1
03	5363	X	232	-0-	-5131	-0-	232	1			Y	-0-					1
04	5550	X	179	-0-	-5371	-0-	179	1			Y	-0-					1
05	5735	X	57	-0-	-5678	-0-	57	1			Y	-0-					1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	636	1	3990	2	N	-0-					-0-
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	871	1	3192	2	N	-0-					-0-
*02	4437	X	3239	-0-	-1198	-0-	943	1	2296	2	N	-0-					-0-
*03	4743	X	3310	-0-	-1433	-0-	1075	1	2235	2	N	-0-					-0-
*04	4590	X	2990	-0-	-1600	-0-	930	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	1120	1	2922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

12	9858	X	8386	-0-	-1472	-0-	285	1	8101	3	N	-0-			-0-
01	9858	X	7635	-0-	-2223	-0-	254	1	7381	3	N	-0-			-0-
02	9222	X	8189	-0-	-1033	-0-	269	1	7920	3	N	-0-			-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	347	1	10428	3	N	-0-			-0-
04	8130	X	8100	-0-	-30	-0-	261	1	7839	3	N	-0-			-0-
05	8742	X	6984	-0-	-1758	-0-	227	1	6757	3	N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

*09	14790	X	7262	-0-	-7528	-0-	962	1	6300	2	N	-0-			-0-
*10	15097	X	9679	-0-	-5418	-0-	1310	1	8369	2	N	-0-			-0-
*11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	1269	1	7078	2	N	-0-			-0-
*12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1259	1	6370	2	N	-0-			-0-
*01	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1318	1	7644	2	N	-0-			-0-
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1224	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1321	1	7714	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	7362	-0-	-288	-0-	1201	1	6161	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7622	-0-	-376	-0-	1262	1	6360	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

12	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	1185	1	28057	3	Y	-0-			14
01	28210	X	26858	-0-	-1352	-0-	1087	1	25771	3	Y	-0-			14
*02	25607	X	20909	-0-	-4698	-0-	723	1	20186	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	28923	X	22790	-0-	-6133	-0-	824	1	21966	3	Y	-0-			2
04	27990	X	21168	-0-	-6822	-0-	716	1	9	2	Y	-0-			2
							20443	3							
05	28923	X	23411	-0-	-5512	-0-	803	1	22608	3	Y	-0-			2

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

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
12	12865	X	12484	-0-	-381	-0-	304	1	12180	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12152	-0-	-713	-0-	289	1	11863	3	N	-0-					-0-
02	12035	X	11341	-0-	-694	-0-	266	1	11075	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	11839	-0-	-1026	-0-	274	1	11565	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11437	-0-	-953	-0-	262	1	11175	3	N	-0-					-0-
05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	265	1	11499	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 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
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	640	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	787	1	7116	2	N	-0-					-0-
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1918	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 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
12	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	124	1	4555	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	4665	-0-	-1473	-0-	124	1	4541	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	4777	-0-	-791	-0-	128	1	4649	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	124	1	4742	3	N	-0-					-0-
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	139	1	5144	3	N	-0-					-0-
*05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	217	1	5534	3	N	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	20770	X	19742	-0-	-1028	-0-	564	1	19178	2	N	-0-					-0-
01	20770	X	19337	-0-	-1433	-0-	582	1	18755	2	N	-0-					-0-
*02	19430	X	17555	-0-	-1875	-0-	465	1	17090	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	18796	-0-	-1261	-0-	484	1	18312	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	18350	-0-	-1000	-0-	544	1	17806	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	18730	-0-	-1017	-0-	509	1	18221	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 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
12	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	172	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5761	-0-	-1183	-0-	174	1	5587	2	N	-0-					-0-
*02	5713	X	5348	-0-	-365	-0-	142	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	160	1	6044	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	194	1	6364	2	N	-0-					-0-
*05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	169	1	6077	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 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
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	606	1	1659	2	N	-0-					-0-
*01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	362	1	586	2	N	-0-					-0-
*02	667	X	114	-0-	-553	-0-	95	1	19	2	N	-0-					-0-
*03	2263	X	30	-0-	-2233	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	2190	X	431	-0-	-1759	-0-	158	1	273	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	108	-0-	-2155	-0-	52	1	56	2	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 #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 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
12	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	3540	1	22166	2	N	-0-					-0-
01	25265	X	8840	-0-	-16425	-0-	1348	1	7492	2	N	-0-					-0-
02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	3581	1	24994	2	N	-0-					-0-
03	27689	X	27689	-0-	-0-	-0-	3998	1	23691	2	N	-0-					-0-
04	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	3719	1	22519	2	N	-0-					-0-
*05	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	3444	1	22507	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 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
12	6448	X	6297	-0-	-151	-0-	180	1	6117	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	184	1	5920	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5461	-0-	-571	-0-	145	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6215	-0-	-233	-0-	160	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	178	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	166	1	5909	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	14758	-0-	-959	-0-	353	1	14405	3	N	-0-					-0-
01	15500	X	14452	-0-	-1048	-0-	339	1	14113	3	N	-0-					-0-
02	14500	X	13113	-0-	-1387	-0-	302	1	12811	3	N	-0-					-0-
03	15314	X	14258	-0-	-1056	-0-	316	1	13942	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13600	-0-	-680	-0-	304	1	13296	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13573	-0-	-1183	-0-	305	1	13268	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 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
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	202	1	6866	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6538	-0-	-220	-0-	197	1	6341	2	N	-0-					-0-
*02	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	155	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	169	1	6382	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6574	-0-	-26	-0-	195	1	6379	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	169	1	6041	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 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
12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	621	1	14686	3	Y	-0-					-0-
01	16864	X	14712	-0-	-2152	-0-	596	1	14116	3	Y	-0-					-0-
02	15776	X	12571	-0-	-3205	-0-	435	1	12134	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	660	1	17589	3	Y	-0-					-0-
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	599	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17106	3									
*05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	603	1	16974	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987	X	18360	-0-	-2627	-0-	744	1	17616	3	Y	-0-					1
01	20987	X	18559	-0-	-2428	-0-	752	1	17807	3	Y	-0-					1
02	19401	X	17686	-0-	-1715	-0-	612	1	17074	3	Y	-0-					1
03	20739	X	18257	-0-	-2482	-0-	661	1	17596	3	Y	-0-					1
04	19770	X	18897	-0-	-873	-0-	639	1	9	2	Y	-0-					1
							18249	3									
*05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	696	1	19606	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19747	X	18909	-0-	-838	-0-	766	1	18143	3	Y	-0-					-0-
01	19747	X	18677	-0-	-1070	-0-	756	1	17921	3	Y	-0-					-0-
02	18473	X	17209	-0-	-1264	-0-	595	1	16613	3	Y	1					1
							1	9									
03	19747	X	18136	-0-	-1611	-0-	656	1	17480	3	Y	-0-					1
04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	720	1	10	2	Y	-0-					1
							20535	3									
*05	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	744	1	20943	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

12	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	687	1	18008	3	Y	-0-					-0-
01	18538	X	17448	-0-	-1090	-0-	634	1	16814	3	Y	-0-					-0-
02	17255	X	16207	-0-	-1048	-0-	578	1	15629	3	Y	-0-					-0-
03	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	623	1	17217	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17198	-0-	-742	-0-	605	1	16593	3	Y	-0-					-0-
05	18538	X	17399	-0-	-1139	-0-	615	1	16784	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

12	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	3283	1	20554	2	N	-0-					-0-
01	23033	X	8077	-0-	-14956	-0-	1231	1	6846	2	N	-0-					-0-
02	26546	X	26546	-0-	-0-	-0-	3327	1	23219	2	N	-0-					-0-
03	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	3921	1	23233	2	N	-0-					-0-
04	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	3725	1	22553	2	N	-0-					-0-
*05	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	3325	1	21729	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

12	3999	X	2795	-0-	-1204	-0-	863	1	1928	3	N	4					24
							4	9									
01	4464	X	3221	-0-	-1243	-0-	124	1	3080	3	N	15					39
							17	9									
02	4176	X	2903	-0-	-1273	-0-	109	1	2788	3	N	5					44
							6	9									
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					44
04	3120	X	583	-0-	-2537	-0-	21	1	556	3	N	5					49
							6	9									
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	94	1	2414	3	N	-0-					49

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

12	12090	X	9497	-0-	-2593	-0-	371	1	9126	3	Y	-0-					45
01	11935	X	9381	-0-	-2554	-0-	363	1	9015	3	Y	3	40	1			8
							3	9									
02	9512	X	9034	-0-	-478	-0-	341	1	8687	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	364	1	9357	3	Y	1					13
							1	9									
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	385	1	10676	3	Y	-0-					13
*05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	395	1	10877	3	Y	-0-					13

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

12	6975	X	5333	-0-	-1642	-0-	142	1	5191	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	5267	-0-	-1677	-0-	142	1	5125	3	N	-0-					-0-
02	6438	X	4879	-0-	-1559	-0-	128	1	4751	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	129	1	4937	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	118	1	4472	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	187	1	4788	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, 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
12	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	109	1	4562	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	106	1	4477	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4143	-0-	-323	-0-	97	1	4046	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	99	1	4235	3	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	103	1	4520	3	N	-0-					-0-
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	108	1	4659	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	182	1	4981	3	N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	168	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1573	-0-	-17	-0-	50	1	1523	3	N	-0-					-0-
*05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

12	16926	X	16922	-0-	-4	-0-	483	1	16439	2	N	-0-					-0-
*01	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	659	1	20981	2	N	-0-					-0-
*02	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	639	1	23466	2	N	-0-					-0-
*03	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	716	1	27061	2	N	-0-					-0-
*04	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	772	1	25271	2	N	-0-					-0-
*05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	707	1	25301	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	1165	1	10112	2	N	-0-					-0-
*01	9300	X	3474	-0-	-5826	-0-	652	1	2822	2	N	-0-					-0-
*02	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	741	1	11513	2	N	-0-					-0-
*03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	868	1	12242	2	N	-0-					-0-
*04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	785	1	10454	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	5797	-0-	-3503	-0-	770	1	5027	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

12	25451	X	20056	-0-	-5395	-0-	850	1	19206	2	N	-0-					-0-
*01	25451	X	17664	-0-	-7787	-0-	964	1	16700	2	N	-0-					-0-
*02	21199	X	16304	-0-	-4895	-0-	939	1	15365	2	N	-0-					-0-
*03	22661	X	16027	-0-	-6634	-0-	854	1	15173	2	N	-0-					-0-
*04	21630	X	14864	-0-	-6766	-0-	835	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16491	-0-	-3566	-0-	810	1	15681	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

*06	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	302	1	8424	3	Y	-0-	46	1			38
*07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	313	1	8414	3	Y	-0-					38
*08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	144	1	3807	3	Y	-0-					38
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					38
*10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					38
*11	780	X	246	-0-	-534	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					38
*12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	400	1	10186	3	Y	-0-					38
*01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	278	1	7127	3	Y	-0-					38
*02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	250	1	6641	3	Y	-0-					38
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	249	1	6745	3	Y	-0-					38
*04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	247	1	6721	3	Y	-0-					38
*05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	207	1	5590	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	24304	X	22947	-0-	-1357	-0-	930	1	22017	3	Y	-0-					45
01	24304	X	21321	-0-	-2983	-0-	863	1	20458	3	Y	-0-					45
02	22736	X	21168	-0-	-1568	-0-	733	1	20435	3	Y	-0-	33	1			6
03	24304	X	21029	-0-	-3275	-0-	761	1	20265	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
04	22290	X	21267	-0-	-1023	-0-	719	1	10	2	Y	-0-					7
							20538	3									
05	22940	X	21985	-0-	-955	-0-	754	1	21231	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
12	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	678	1	16033	3	Y	-0-					16
01	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	740	1	17536	3	Y	-0-					16
02	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	638	1	17790	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	651	1	17333	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	-0-					2
							15935	3									
*05	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	582	1	16392	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
12	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	748	1	17704	3	Y	-0-					2
01	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	693	1	16413	3	Y	-0-					2
02	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	535	1	14938	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	560	1	14918	3	Y	-0-					2
04	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	516	1	7	2	Y	-0-					2
							14717	3									
*05	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	534	1	15029	3	Y	-0-					2

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
12	19778	X	19033	-0-	-745	-0-	772	1	18261	3	Y	-0-					4
01	19778	X	18356	-0-	-1422	-0-	743	1	17613	3	Y	-0-					4
02	18502	X	17317	-0-	-1185	-0-	599	1	16717	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	19778	X	17357	-0-	-2421	-0-	628	1	16729	3	Y	-0-					3
04	18420	X	17572	-0-	-848	-0-	595	1	8	2	Y	-0-					3
							16969	3									
*05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	685	1	19301	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
12	16895	X	16112	-0-	-783	-0-	653	1	15459	3	Y	-0-					9
01	16895	X	16536	-0-	-359	-0-	669	1	15867	3	Y	-0-					9
02	15805	X	15736	-0-	-69	-0-	545	1	15191	3	Y	-0-	4	1			5
03	16895	X	15962	-0-	-933	-0-	578	1	15384	3	Y	-0-					5
04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	548	1	7	2	Y	-0-					5
							15653	3									
05	16833	X	16024	-0-	-809	-0-	550	1	15474	3	Y	-0-					5

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
12	15531	X	13217	-0-	-2314	-0-	450	1	12767	3	N	-0-					-0-
01	15531	X	13146	-0-	-2385	-0-	437	1	12709	3	N	-0-					-0-
02	14326	X	12791	-0-	-1535	-0-	416	1	12375	3	N	-0-					-0-
03	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	546	1	16468	3	N	-0-					-0-
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	539	1	16200	3	N	-0-					-0-
*05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	497	1	14872	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 #: 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
12	13454	X	6873	-0-	-6581	-0-	821	1	6052	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	963	1	12337	2	N	-0-					-0-
02	12586	X	8423	-0-	-4163	-0-	815	1	7608	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	9050	-0-	-4404	-0-	962	1	8088	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	8717	-0-	-4153	-0-	931	1	7786	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	9065	-0-	-4234	-0-	870	1	8195	2	N	-0-					-0-

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
12	15965	X	14371	-0-	-1594	-0-	1296	1	13075	3	Y	-0-					-0-
01	15593	X	14331	-0-	-1262	-0-	1294	1	13037	3	Y	-0-					-0-
02	14500	X	10033	-0-	-4467	-0-	982	1	9049	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	15097	X	1272	-0-	-13825	-0-	763	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	720	-0-	-13200	-0-	720	1			Y	-0-					-0-
05	14384	X	744	-0-	-13640	-0-	744	1			Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 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
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1020	1	3105	3	N	24					83
							26	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2227	3	N	14					97
							15	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	928	1	2224	3	N	-0-					97
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	991	1	2402	3	N	25	81	1			41
							28	9									
04	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	945	1	1907	3	N	-0-					41
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					41

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
12	18476	X	17631	-0-	-845	-0-	504	1	17127	2	N	-0-					-0-
01	18476	X	17009	-0-	-1467	-0-	512	1	16497	2	N	-0-					-0-
02	17081	X	15634	-0-	-1447	-0-	414	1	15220	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16842	-0-	-1417	-0-	434	1	16408	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	15077	-0-	-2083	-0-	447	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	15003	-0-	-2636	-0-	408	1	14595	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
12	14229	X	13949	-0-	-280	-0-	399	1	13550	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	13654	-0-	-575	-0-	412	1	13242	2	N	-0-					-0-
*02	13311	X	12532	-0-	-779	-0-	332	1	12200	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13620	-0-	-609	-0-	351	1	13269	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	390	1	12764	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13502	-0-	-448	-0-	368	1	13134	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
12	15903	X	15183	-0-	-720	-0-	434	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	14837	-0-	-911	-0-	447	1	14390	2	N	-0-					-0-
*02	14442	X	13455	-0-	-987	-0-	357	1	13098	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14577	-0-	-644	-0-	376	1	14201	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13134	-0-	-1566	-0-	389	1	12745	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	14590	-0-	-600	-0-	396	1	14194	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 - 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
12	21421	X	20384	-0-	-1037	-0-	489	1	19895	3	N	-0-					-0-
01	21421	X	20472	-0-	-949	-0-	483	1	19989	3	N	-0-					-0-
02	20039	X	18785	-0-	-1254	-0-	437	1	18348	3	N	-0-					-0-
03	21390	X	19997	-0-	-1393	-0-	451	1	19546	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	19487	-0-	-793	-0-	442	1	19045	3	N	-0-					-0-
05	20460	X	20136	-0-	-324	-0-	451	1	19685	3	N	-0-					-0-

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
12	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					1
01	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					1
02	17951	X	-0-	-0-	-17951	-0-					Y	-0-					1
03	19189	X	3199	-0-	-15990	-0-	116	1	3083	3	Y	-0-					1
04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-					1
							12227	3									
*05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	700	1	19768	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
12	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	1031	1	24635	3	Y	-0-					1
01	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	1061	1	25320	3	Y	-0-					1
02	34038	X	34038	-0-	-0-	-0-	1172	1	32866	3	Y	-0-					1
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	843	1	22581	3	Y	-0-					1
04	21000	X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					1
							17058	3									
05	21700	X	18325	-0-	-3375	-0-	626	1	17699	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
12	18662	X	1385	-0-	-17277	-0-	56	1	1329	3	Y	-0-					11
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					11
02	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-					11
03	18600	X	17371	-0-	-1229	-0-	622	1	16749	3	Y	-0-					11
04	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	643	1	8	2	Y	-0-					11
							18424	3									
*05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	628	1	17760	3	Y	-0-					11

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
12	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	899	1	21461	3	Y	-0-					5
01	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	955	1	22739	3	Y	-0-					5
02	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	971	1	27380	3	Y	-0-					5
03	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	1044	1	28099	3	Y	-0-					5
04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	887	1	12	2	Y	-0-					5
							25415	3									
*05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	Y	-0-					5

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
12	17763	X	10605	-0-	-7158	-0-	426	1	10179	3	Y	-0-					1
01	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	717	1	17086	3	Y	-0-					1
02	16617	X	6052	-0-	-10565	-0-	330	1	5722	3	Y	-0-					1
03	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	1438	1	21791	3	Y	-0-					1
04	17190	X	13993	-0-	-3197	-0-	472	1	6	2	Y	-0-					1
							13515	3									
05	17763	X	14636	-0-	-3127	-0-	500	1	14136	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	12927	X	12833	-0-	-94	-0-	520	1	12313	3	Y	-0-					-0-
01	12927	X	12867	-0-	-60	-0-	521	1	12346	3	Y	-0-					-0-
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	428	1	11938	3	Y	-0-					-0-
03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	488	1	13013	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11794	-0-	-716	-0-	399	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11390	3									
*05	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	458	1	12894	3	Y	-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
12	7905	X	7658	-0-	-247	-0-	206	1	7452	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	204	1	7442	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7178	-0-	-217	-0-	190	1	6988	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	195	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	181	1	6894	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	257	1	6500	3	N	-0-					-0-

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
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	448	1	11371	3	N	-0-					19
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	313	1	8035	3	N	-0-					19
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	263	1	6811	3	N	15					34
							17	9									
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	293	1	7978	3	N	80					114
							88	9									
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	-0-					114
*05	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	477	1	12968	3	N	-0-					114

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
12	17546	X	11269	-0-	-6277	-0-	453	1	10816	3	Y	-0-					34
01	17608	X	3515	-0-	-14093	-0-	142	1	3373	3	Y	-0-					34
02	16472	X	-0-	-0-	-16472	-0-					Y	-0-					34
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					34
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					34
05	11284	X	7833	-0-	-3451	-0-	268	1	7565	3	Y	-0-					34

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
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					33
01	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					33
02	15892	X	706	-0-	-15186	-0-	254	1	452	3	Y	-0-					33
03	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	1118	1	20063	3	Y	-0-					33
04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	1637	1	12	2	Y	-0-					33
							24455	3									
*05	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	780	1	20868	3	Y	-0-					33

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
12	16337	X	3997	-0-	-12340	-0-	161	1	3836	3	Y	-0-					-0-
01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
02	14761	X	-0-	-0-	-14761	-0-					Y	-0-					-0-
03	15624	X	14055	-0-	-1569	-0-	504	1	13551	3	Y	-0-					-0-
04	13860	X	13280	-0-	-580	-0-	447	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12827	3									
*05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	526	1	14891	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14074	X	12790	-0-	-1284	-0-	514	1	12276	3	Y	-0-					-0-
01	14074	X	13722	-0-	-352	-0-	553	1	13169	3	Y	-0-					-0-
02	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	462	1	13020	3	Y	-0-					-0-
03	14074	X	11792	-0-	-2282	-0-	422	1	11370	3	Y	-0-					-0-
04	13290	X	11275	-0-	-2015	-0-	381	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10888	3									
05	14074	X	9334	-0-	-4740	-0-	320	1	9014	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
12	15531	X	3560	-0-	-11971	-0-	143	1	3417	3	Y	-0-					-0-
01	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
02	14529	X	-0-	-0-	-14529	-0-					Y	-0-					-0-
03	15531	X	11245	-0-	-4286	-0-	404	1	10841	3	Y	-0-					-0-
04	13050	X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10084	3									
*05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	420	1	11862	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
12	20584	X	20077	-0-	-507	-0-	136	1	19941	3	N	-0-					-0-
01	20584	X	19884	-0-	-700	-0-	139	1	19745	3	N	-0-					-0-
02	19256	X	18334	-0-	-922	-0-	90	1	18244	3	N	-0-					-0-
03	20584	X	19013	-0-	-1571	-0-	92	1	18921	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17969	-0-	-1471	-0-	81	1	9	2	N	-0-					-0-
							17879	3									
05	20088	X	15088	-0-	-5000	-0-	67	1	15021	3	N	-0-					-0-

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
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	115	1	4175	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	112	1	4166	3	N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	100	1	3832	3	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	103	1	4052	3	N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	98	1	3654	3	N	-0-					-0-
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	135	1	3551	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 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
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	21018	X	11621	-0-	-9397	-0-	467	1	11154	3	Y	-0-					-0-
01	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-
02	19662	X	15006	-0-	-4656	-0-	517	1	14489	3	Y	-0-					-0-
03	21018	X	14428	-0-	-6590	-0-	520	1	13908	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	477	1	6	2	Y	-0-					-0-
							13667	3									
05	16027	X	15630	-0-	-397	-0-	534	1	15096	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-			-0-
01	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-			-0-
02	16559	X	-0-	-0-	-16559	-0-					Y	-0-			-0-
03	17701	X	3653	-0-	-14048	-0-	240	1	3413	3	Y	-0-			-0-
04	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	1017	1	8	2	Y	-0-			-0-
							18711	3							
*05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	684	1	19320	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
12	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-			-0-
01	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-			-0-
02	21199	X	-0-	-0-	-21199	-0-					Y	-0-			-0-
03	22661	X	16098	-0-	-6563	-0-	891	1	15207	3	Y	-0-			-0-
04	17880	X	15864	-0-	-2016	-0-	1085	1	6	2	Y	-0-			-0-
							14773	3							
*05	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	1116	1	16814	3	Y	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	2700	1	16905	2	N	-0-			-0-
01	18011	X	6801	-0-	-11210	-0-	1037	1	5764	2	N	-0-			-0-
02	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	2501	1	17459	2	N	-0-			-0-
03	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	2986	1	17693	2	N	-0-			-0-
04	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	3119	1	18883	2	N	-0-			-0-
*05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	2526	1	16509	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	692	1	18911	3	N	-0-			-0-
01	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	658	1	18333	3	N	-0-			-0-
02	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	596	1	16902	3	N	-0-			-0-
03	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	595	1	17141	3	N	-0-			-0-
04	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	564	1	16254	3	N	-0-			-0-
05	15996	X	7820	-0-	-8176	-0-	265	1	7555	3	N	-0-			-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 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
12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	695	1	20074	3	N	-0-			-0-
01	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	686	1	20257	3	N	-0-			-0-
02	18937	X	16645	-0-	-2292	-0-	539	1	16106	3	N	-0-			-0-
03	20243	X	18946	-0-	-1297	-0-	598	1	18348	3	N	-0-			-0-
04	19590	X	17779	-0-	-1811	-0-	568	1	17211	3	N	-0-			-0-
05	20243	X	19245	-0-	-998	-0-	615	1	18630	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 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
12	7130	X	3506	-0-	-3624	-0-	789	1	2713	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	875	1	4887	3	Y	-0-					-0-
02	6467	X	2225	-0-	-4242	-0-	697	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	533	-0-	-5853	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
04	6180	X	549	-0-	-5631	-0-	549	1			Y	-0-					-0-
05	5766	X	3204	-0-	-2562	-0-	760	1	2444	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

12	14198	X	749	-0-	-13449	-0-	27	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	12367	-0-	-1831	-0-	461	1	11906	3	Y	-0-					-0-
02	12992	X	11479	-0-	-1513	-0-	419	1	11056	3	Y	4					4
							4	9									
03	11687	X	3643	-0-	-8044	-0-	128	1	3514	3	Y	1					5
							1	9									
04	11970	X	9276	-0-	-2694	-0-	1091	1	8182	3	Y	3					8
							3	9									
05	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	409	1	10943	3	Y	27	35	1			-0-
							30	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

12	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	73	1	8834	3	N	-0-					11
01	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	75	1	8846	3	N	-0-					11
02	9135	X	7617	-0-	-1518	-0-	45	1	7572	3	N	-0-					11
03	9765	X	8505	-0-	-1260	-0-	49	1	8456	3	N	-0-					11
04	8760	X	7954	-0-	-806	-0-	43	1	4	2	N	-0-					11
							7907	3									
05	8928	X	7924	-0-	-1004	-0-	42	1	7882	3	N	-0-					11

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

12	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	805	1	19042	3	Y	-0-					4
01	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	830	1	19665	3	Y	-0-					4
*02	18444	X	16804	-0-	-1640	-0-	581	1	16223	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	19716	X	18207	-0-	-1509	-0-	659	1	17548	3	Y	-0-					-0-
04	19080	X	17722	-0-	-1358	-0-	600	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17114	3									
05	19716	X	19249	-0-	-467	-0-	660	1	18589	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

12	14012	X	13338	-0-	-674	-0-	381	1	12957	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13046	-0-	-780	-0-	393	1	12653	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	12043	-0-	-630	-0-	319	1	11724	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13421	-0-	-126	-0-	346	1	13075	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12929	-0-	-31	-0-	383	1	12546	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12964	-0-	-366	-0-	353	1	12611	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

12	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	278	1	9456	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	294	1	9471	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8871	-0-	-32	-0-	235	1	8636	2	N	-0-					-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8880	-0-	-330	-0-	263	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9205	-0-	-312	-0-	250	1	8955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 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
12	20584	X	19344	-0-	-1240	-0-	553	1	18791	2	N	-0-					-0-
01	20522	X	18681	-0-	-1841	-0-	563	1	18118	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18229	-0-	-447	-0-	483	1	17746	2	N	-0-					-0-
03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	526	1	19880	2	N	-0-					-0-
04	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	580	1	18990	2	N	-0-					-0-
*05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	555	1	19856	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

12	3100	N	12697	-0-	9597	29500	1147	1	11550	3	N	-0-					-0-
*01	41210	X	11710	-0-	-29500	-0-	1106	1	10604	3	N	-0-					-0-
*02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1010	1	9484	3	N	-0-					-0-
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1030	1	8891	3	N	-0-					-0-
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	784	1	7137	3	N	-0-					-0-
*05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	948	1	7281	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

12	9517	X	7339	-0-	-2178	-0-	1066	1	6273	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	1106	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1095	1	8288	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	1089	1	7321	3	N	-0-					-0-
*04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1107	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	1136	1	7858	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

12	14694	X	13514	-0-	-1180	-0-	512	1	12923	3	Y	72					207
							79	9									
01	14694	X	13328	-0-	-1366	-0-	502	1	12762	3	Y	58	184	1			81
							64	9									
02	13601	X	12342	-0-	-1259	-0-	452	1	11824	3	Y	60					141
							66	9									
03	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	473	1	12435	3	Y	67					208
							74	9									
04	13380	X	12519	-0-	-861	-0-	466	1	12030	3	Y	21	188	1			41
							23	9									
05	13516	X	13271	-0-	-245	-0-	493	1	12727	3	Y	46					87
							51	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

12	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	627	1	16600	3	N	-0-					-0-
01	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	605	1	16256	3	N	-0-					-0-
02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	551	1	15178	3	N	-0-					-0-
03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	553	1	15396	3	N	-0-					-0-
04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	448	1	12481	3	N	-0-					-0-
*05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	539	1	14954	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

12	11873	X	8854	-0-	-3019	-0-	239	1	8615	3	N	-0-					-0-
01	11718	X	9748	-0-	-1970	-0-	260	1	9488	3	N	-0-					-0-
02	10846	X	10366	-0-	-480	-0-	271	1	10095	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10876	-0-	-625	-0-	282	1	10594	3	N	-0-					-0-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	293	1	11032	3	N	-0-					-0-
*05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	449	1	11390	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
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	991	1	3385	3	N	49	60	1			61
							54	9									
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	986	1	3182	3	N	67	96	1			32
							74	9									
02	3712	X	3189	-0-	-523	-0-	901	1	2267	3	N	19					51
							21	9									
03	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	966	1	2677	3	N	92	77	1			66
							101	9									
04	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	965	1	2392	3	N	20					86
							22	9									
05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	1005	1	2797	3	N	40	108	1			18
							44	9									

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
*11	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	804	1	22873	2	N	-0-					-0-
12	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	827	1	23754	2	N	-0-					-0-
01	24335	X	24190	-0-	-145	-0-	807	1	23383	2	N	-0-					-0-
02	22765	X	22238	-0-	-527	-0-	758	1	21480	2	N	-0-					-0-
03	24335	X	22459	-0-	-1876	-0-	752	1	21707	2	N	-0-					-0-
04	23550	X	21761	-0-	-1789	-0-	732	1	21029	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	23394	-0-	-941	-0-	789	1	22605	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	20437	-0-	-643	-0-	828	1	19609	3	Y	-0-					15
01	21080	X	19090	-0-	-1990	-0-	773	1	18317	3	Y	-0-					15
02	19720	X	18738	-0-	-982	-0-	648	1	18090	3	Y	-0-	11	1			2
03	21080	X	20163	-0-	-917	-0-	729	1	19433	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	19770	X	17786	-0-	-1984	-0-	602	1	8	2	Y	-0-					2
							17176	3									
05	20429	X	17846	-0-	-2583	-0-	612	1	17234	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 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
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
01	8401	X	1102	-0-	-7299	-0-	45	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*02	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	967	1	12665	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
03	8401	X	3665	-0-	-4736	-0-	261	1	3395	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
04	7590	X	2071	-0-	-5519	-0-	282	1	1	2	Y	-0-					8
							1788	3									
*05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	953	1	10236	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	20541	-0-	-1097	-0-	833	1	19708	3	Y	-0-					-0-
01	21638	X	20436	-0-	-1202	-0-	827	1	19609	3	Y	-0-					-0-
02	20242	X	18873	-0-	-1369	-0-	653	1	18219	3	Y	1					1
							1	9									
03	21638	X	18970	-0-	-2668	-0-	686	1	18284	3	Y	-0-					1
04	19890	X	18679	-0-	-1211	-0-	632	1	8	2	Y	-0-					1
							18039	3									
05	20553	X	19501	-0-	-1052	-0-	669	1	18832	3	Y	-0-					1

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 #: 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
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	234	1	8417	3	N	-0-					-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	222	1	8194	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	204	1	7626	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	202	1	7683	3	N	-0-					-0-
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	236	1	8928	3	N	-0-					-0-
*05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	397	1	10045	3	N	-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
12	8122	X	4995	-0-	-3127	-0-	883	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1007	1	8827	2	N	-0-					-0-
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	1047	1	12592	2	N	-0-					-0-
03	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	1334	1	15242	2	N	-0-					-0-
04	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1224	1	12743	2	N	-0-					-0-
*05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1091	1	12356	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	9575	-0-	-1337	-0-	274	1	9301	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	7459	-0-	-3453	-0-	225	1	7234	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	3137	-0-	-6781	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2459	-0-	-8019	-0-	63	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	2361	-0-	-7749	-0-	70	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	2337	-0-	-7242	-0-	63	1	2274	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	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	583	1	15228	3	N	-0-					88
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	538	1	14268	3	N	-0-					88
02	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	477	1	12978	3	N	1					89
							1	9									
03	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	467	1	12912	3	N	-0-					89
04	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	432	1	11832	3	N	-0-					89
*05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	485	1	13463	3	N	-0-					89

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
12	10385	X	9937	-0-	-448	-0-	264	1	9673	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	10211	-0-	-50	-0-	266	1	9945	3	N	-0-					-0-
02	9599	X	7047	-0-	-2552	-0-	182	1	6865	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	4289	-0-	-5755	-0-	109	1	4180	3	N	-0-					-0-
04	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	264	1	10200	3	N	-0-					-0-
*05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	393	1	10221	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 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
12	10633	X	9904	-0-	-729	-0-	402	1	9502	3	Y	-0-					-0-
01	10633	X	9658	-0-	-975	-0-	391	1	9267	3	Y	-0-					-0-
02	9657	X	9596	-0-	-61	-0-	332	1	9262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	505	1	13446	3	Y	-0-					-0-
04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	429	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12245	3									
*05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	389	1	10948	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	525	1	1970	3	Y	69					94
							76	9									
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	753	1	2841	3	Y	65					159
							72	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	310	1	5300	3	Y	94	183	1			70
							103	9									
03	2542	X	1687	-0-	-855	-0-	63	1	1614	3	Y	9					79
							10	9									
04	2460	X	688	-0-	-1772	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					79
*05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	763	1	3885	3	Y	136					215
							150	9									

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
12	20460	X	16363	-0-	-4097	-0-	663	1	15700	3	Y	-0-					-0-
01	20460	X	16256	-0-	-4204	-0-	657	1	15599	3	Y	-0-					-0-
*02	19053	X	13830	-0-	-5223	-0-	479	1	13351	3	Y	-0-					-0-
03	18786	X	16120	-0-	-2666	-0-	583	1	15537	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15431	-0-	-2749	-0-	522	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14902	3									
05	16368	X	15229	-0-	-1139	-0-	522	1	14707	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	14924	-0-	-576	-0-	397	1	14116	3	N	374	316	1			70
							411	9									
01	15500	X	15097	-0-	-403	-0-	390	1	14333	3	N	340	261	1			149
							374	9									
02	14500	X	14457	-0-	-43	-0-	364	1	13739	3	N	322	363	1			108
							354	9									
03	15500	X	14927	-0-	-573	-0-	535	1	14021	3	N	337	383	1			62
							371	9									
04	15000	X	14307	-0-	-693	-0-	519	1	13454	3	N	304	354	1			12
							334	9									
05	15469	X	15225	-0-	-244	-0-	556	1	14327	3	N	311	245	1			78
							342	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	1028	1	4659	3	N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1005	1	3914	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	3907	-0-	-1313	-0-	901	1	3006	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4917	-0-	-756	-0-	994	1	3923	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5361	-0-	-129	-0-	982	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	601	-0-	-5072	-0-	134	1	467	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 #: 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
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1032	1	4847	3	N	87	104	1			102
							96	9									
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1035	1	4990	3	N	107	182	1			27
							118	9									
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	943	1	2609	3	N	124					151
							136	9									
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1067	1	4311	3	N	14	82	1			83
							15	9									
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1006	1	3482	3	N	98	151	1			30
							108	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	993	1	2443	3	N	43					73
							47	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

12	5332	X	3812	-0-	-1520	-0-	154	1	3658	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	142	1	3365	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3055	-0-	-1469	-0-	106	1	2947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	221	1	5878	3	Y	-0-					-0-
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	342	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9768	3									
*05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	365	1	10275	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

12	13795	X	13363	-0-	-432	-0-	321	1	13042	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	13142	-0-	-746	-0-	311	1	12831	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	12160	-0-	-832	-0-	284	1	11876	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	12761	-0-	-1127	-0-	284	1	12477	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	12246	-0-	-1014	-0-	280	1	11966	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	284	1	12290	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

12	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	899	1	17067	2	N	-0-					-0-
*01	14601	X	1477	-0-	-13124	-0-	558	1	919	2	N	-0-					-0-
*02	13659	X	12153	-0-	-1506	-0-	770	1	11383	2	N	-0-					-0-
*03	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	959	1	16071	2	N	-0-					-0-
*04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	981	1	16983	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	12667	-0-	-1934	-0-	797	1	11870	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

*12	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	1028	1	14301	2	N	-0-					-0-
*01	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	1090	1	18543	2	N	-0-					-0-
*02	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	736	1	20056	2	N	-0-					-0-
*03	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	625	1	23621	2	N	-0-					-0-
*04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	386	1	12643	2	N	-0-					-0-
*05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	587	1	20993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	914	1	9094	2	N	-0-			-0-
*01	4681	X	1459	-0-	-3222	-0-	484	1	975	2	N	-0-			-0-
*02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	809	1	5766	2	N	-0-			-0-
*03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	781	1	7536	2	N	-0-			-0-
*04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	745	1	5981	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	1901	-0-	-2780	-0-	743	1	1158	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

12	17763	X	16783	-0-	-980	-0-	480	1	16303	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	16618	-0-	-835	-0-	501	1	16117	2	N	-0-			-0-
*02	16124	X	15365	-0-	-759	-0-	407	1	14958	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	16438	-0-	-767	-0-	424	1	16014	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15594	-0-	-726	-0-	462	1	15132	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	16115	-0-	-656	-0-	438	1	15677	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

12	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	323	1	10972	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	11184	-0-	-999	-0-	337	1	10847	2	N	-0-			-0-
*02	11136	X	10434	-0-	-702	-0-	277	1	10157	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11039	-0-	-679	-0-	284	1	10755	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10589	-0-	-331	-0-	314	1	10275	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10935	-0-	-349	-0-	298	1	10637	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

12	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	259	1	8791	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	8962	-0-	-1361	-0-	270	1	8692	2	N	-0-			-0-
*02	9657	X	8408	-0-	-1249	-0-	223	1	8185	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9654	-0-	-390	-0-	249	1	9405	2	N	-0-			-0-
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-			-0-
*05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	260	1	9318	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

12	12369	X	11993	-0-	-376	-0-	343	1	11650	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11842	-0-	-527	-0-	357	1	11485	2	N	-0-			-0-
*02	11484	X	10966	-0-	-518	-0-	291	1	10675	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11873	-0-	-403	-0-	306	1	11567	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	11447	-0-	-163	-0-	339	1	11108	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11675	-0-	-322	-0-	317	1	11358	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	385	1	13079	2	N	-0-			-0-
01	13454	X	13355	-0-	-99	-0-	403	1	12952	2	N	-0-			-0-
*02	12586	X	12355	-0-	-231	-0-	328	1	12027	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	13173	-0-	-281	-0-	339	1	12834	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12683	-0-	-337	-0-	376	1	12307	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	12640	-0-	-814	-0-	344	1	12296	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

12	12865	X	12486	-0-	-379	-0-	357	1	12129	2	N	-0-			-0-
01	12865	X	12344	-0-	-521	-0-	372	1	11972	2	N	-0-			-0-
02	11919	X	11404	-0-	-515	-0-	302	1	11102	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	11936	-0-	-805	-0-	308	1	11628	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	338	1	11064	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11829	-0-	-664	-0-	322	1	11507	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	153	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	157	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	162	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	147	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	163	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4103	-0-	-2128	-0-	112	1	3991	2	N	-0-					-0-

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
12	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					1
01	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-					1
02	18908	X	-0-	-0-	-18908	-0-					Y	-0-					1
03	20212	X	9468	-0-	-10744	-0-	340	1	9128	3	Y	-0-					1
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	390	1	6	2	Y	-0-					1
							11161	3									
*05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	379	1	10709	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
12	23436	X	3343	-0-	-20093	-0-	134	1	3209	3	Y	-0-					30
01	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-					30
02	21924	X	15044	-0-	-6880	-0-	735	1	14309	3	Y	-0-					30
03	23436	X	16834	-0-	-6602	-0-	606	1	16228	3	Y	-0-					30
04	21960	X	16374	-0-	-5586	-0-	552	1	8	2	Y	-0-					30
							15814	3									
*05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	576	1	16258	3	Y	-0-					30

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		43408	-0-	43408	43408	1495	1	41913	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		48549	-0-	48549	91957	1748	1	46801	3	Y	-0-					-0-
*04	140294	X	48337	-0-	-91957	-0-	1630	1	22	2	Y	-0-					-0-
							46685	3									
*05	68603	X	44850	-0-	-23753	-0-	1534	1	43316	3	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	9620	-0-	6520	6520	182	1	9438	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7402	-0-	4302	10822	7402	3			N	-0-					-0-
02	15925	X	5103	-0-	-10822	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
*03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	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
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	744	1	9289	3	N	-0-					-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	744	1	8952	3	N	-0-					-0-
02	8381	X	7957	-0-	-424	-0-	692	1	7265	3	N	-0-					-0-
*03	10044	X	7747	-0-	-2297	-0-	744	1	7003	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	716	1	7961	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	8700	-0-	-1344	-0-	740	1	7960	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4805	X	2753	-0-	-2052	-0-	527	1	2226	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	3937	-0-	-806	-0-	848	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	3976	-0-	-403	-0-	798	1	3178	3	N	-0-					-0-
*03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	776	1	3630	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

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
12	22320	X	19024	-0-	-3296	-0-	544	1	18480	2	N	-0-					-0-
01	22320	X	20380	-0-	-1940	-0-	614	1	19766	2	N	-0-					-0-
02	20706	X	18882	-0-	-1824	-0-	501	1	18381	2	N	-0-					-0-
03	22134	X	22019	-0-	-115	-0-	567	1	21452	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	20520	-0-	-510	-0-	608	1	19912	2	N	-0-					-0-
*05	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	571	1	20433	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		261	-0-	261	261	229	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		70954	-0-	70954	71215	2618	1	68336	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		49225	-0-	49225	120440	1773	1	47452	3	Y	-0-					-0-
*04	159220	X	38780	-0-	-120440	-0-	1308	1	18	2	Y	-0-					-0-
							37454	3									
*05	112871	X	33909	-0-	-78962	-0-	1159	1	32750	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
12	18073	X	17453	-0-	-620	-0-	499	1	16954	2	N	-0-					-0-
01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	575	1	18493	2	N	-0-					-0-
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	450	1	16508	2	N	-0-					-0-
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	510	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	549	1	17975	2	N	-0-					-0-
*05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	498	1	17832	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 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
12	13950	X	11610	-0-	-2340	-0-	406	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	12114	-0-	-1836	-0-	413	1	11701	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	10282	-0-	-1608	-0-	342	1	9940	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12692	-0-	-18	-0-	417	1	12275	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	10831	-0-	-899	-0-	358	1	10473	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	10991	-0-	-1130	-0-	366	1	10625	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 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
12	6293	X	5598	-0-	-695	-0-	771	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
*03	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	862	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	966	1	5845	2	N	-0-					-0-
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	873	1	5706	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- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 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
12	25823	X	22327	-0-	-3496	-0-	793	1	21534	3	N	-0-					-0-
01	25823	X	20780	-0-	-5043	-0-	725	1	20055	3	N	-0-					-0-
02	22736	X	19849	-0-	-2887	-0-	679	1	19170	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23277	-0-	-1027	-0-	784	1	22493	3	N	-0-					-0-
04	23520	X	20804	-0-	-2716	-0-	704	1	20100	3	N	-0-					-0-
05	22320	X	22269	-0-	-51	-0-	755	1	21514	3	N	-0-					-0-

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
12	8525	X	7885	-0-	-640	-0-	302	1	7550	3	N	30	164	1			102
							33	9									
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	328	1	8272	3	N	35					137
							39	9									
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	3	N	34					171
							37	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	323	1	8373	3	N	29	176	1			24
							32	9									
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	318	1	8301	3	N	27					51
							30	9									
*05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	334	1	8651	3	N	23					74
							25	9									

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
12	17422	X	16562	-0-	-860	-0-	473	1	16089	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	16248	-0-	-833	-0-	490	1	15758	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	14507	-0-	-1472	-0-	385	1	14122	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	15475	-0-	-1389	-0-	399	1	15076	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	14942	-0-	-1078	-0-	443	1	14499	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15734	-0-	-820	-0-	428	1	15306	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
12	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	464	1	15760	2	N	-0-					-0-
01	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	489	1	15705	2	N	-0-					-0-
02	14906	X	14758	-0-	-148	-0-	391	1	14367	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	14541	-0-	-1455	-0-	375	1	14166	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14957	-0-	-523	-0-	443	1	14514	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	15006	-0-	-990	-0-	408	1	14598	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 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
*11	14190	X	11037	-0-	-3153	-0-	375	1	10662	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	10041	-0-	-4622	-0-	338	1	9703	2	N	-0-					-0-
*01	14477	X	10280	-0-	-4197	-0-	343	1	9937	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	9600	-0-	-3363	-0-	327	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	479	1	13823	2	N	-0-					-0-
04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	487	1	13982	2	N	-0-					-0-
*05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	404	1	11560	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
12	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	390	1	13267	2	N	-0-					-0-
01	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	403	1	12965	2	N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	326	1	11986	2	N	-0-					-0-
*03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	340	1	12864	2	N	-0-					-0-
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	372	1	12184	2	N	-0-					-0-
*05	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	368	1	13163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	10664	X	10266	-0-	-398	-0-	293	1	9973	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	304	1	9785	2	N	-0-			-0-
02	9802	X	9224	-0-	-578	-0-	245	1	8979	2	N	-0-			-0-
*03	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	258	1	9743	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9580	-0-	-380	-0-	284	1	9296	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9936	-0-	-325	-0-	270	1	9666	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

12	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	222	1	7548	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	8104	-0-	-359	-0-	244	1	7860	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7120	-0-	-797	-0-	189	1	6931	2	N	-0-			-0-
*03	8463	X	7769	-0-	-694	-0-	200	1	7569	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7556	-0-	-514	-0-	224	1	7332	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	212	1	7586	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	239	1	8121	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8181	-0-	-158	-0-	246	1	7935	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	7600	-0-	-201	-0-	201	1	7399	2	N	-0-			-0-
*03	8339	X	8220	-0-	-119	-0-	212	1	8008	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7763	-0-	-307	-0-	230	1	7533	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	218	1	7792	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

*12	16151	X	15690	-0-	-461	-0-	448	1	15242	2	N	-0-			-0-
*01	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	537	1	17292	2	N	-0-			-0-
*02	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	393	1	14448	2	N	-0-			-0-
*03	15748	X	15402	-0-	-346	-0-	397	1	15005	2	N	-0-			-0-
*04	15630	X	5462	-0-	-10168	-0-	232	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	11612	-0-	-4539	-0-	719	1	10893	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

*12	17980	X	13086	-0-	-4894	-0-	374	1	12712	2	N	-0-			-0-
*01	17329	X	238	-0-	-17091	-0-	7	1	231	2	N	-0-			-0-
*02	15921	X	15676	-0-	-245	-0-	434	1	15242	2	N	-0-			-0-
*03	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	463	1	17514	2	N	-0-			-0-
*04	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	529	1	17304	2	N	-0-			-0-
*05	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	496	1	17753	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

*12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	353	1	11991	2	N	-0-			-0-
*01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	403	1	12959	2	N	-0-			-0-
*02	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	330	1	12108	2	N	-0-			-0-
*03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	341	1	12885	2	N	-0-			-0-
*04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	410	1	13427	2	N	-0-			-0-
*05	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	414	1	14791	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

*12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	253	1	8590	2	N	-0-			-0-
*01	8649	X	8132	-0-	-517	-0-	245	1	7887	2	N	-0-			-0-
*02	8091	X	8016	-0-	-75	-0-	213	1	7803	2	N	-0-			-0-
*03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	252	1	9544	2	N	-0-			-0-
*04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	264	1	8637	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8467	-0-	-337	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 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
*11	16290	X	14611	-0-	-1679	-0-	496	1	14115	2	N	-0-					-0-
12	16027	X	15319	-0-	-708	-0-	515	1	14804	2	N	-0-					-0-
*01	15500	X	15107	-0-	-393	-0-	504	1	14603	2	N	-0-					-0-
02	14442	X	13780	-0-	-662	-0-	470	1	13310	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14839	-0-	-475	-0-	497	1	14342	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	14004	-0-	-816	-0-	471	1	13533	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	14134	-0-	-1180	-0-	477	1	13657	2	N	-0-					-0-

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
12	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	434	1	14757	2	N	-0-					-0-
01	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	396	1	12745	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	8567	-0-	-2395	-0-	227	1	8340	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	7232	-0-	-4486	-0-	186	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	6498	-0-	-4842	-0-	193	1	6305	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	6436	-0-	-5282	-0-	175	1	6261	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
12	23777	X	21786	-0-	-1991	-0-	623	1	21163	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22765	-0-	-1012	-0-	686	1	22079	2	N	-0-					-0-
02	21924	X	21318	-0-	-606	-0-	565	1	20753	2	N	-0-					-0-
03	23436	X	23162	-0-	-274	-0-	597	1	22565	2	N	-0-					-0-
04	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	667	1	21845	2	N	-0-					-0-
05	22785	X	22508	-0-	-277	-0-	612	1	21896	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
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	512	1	17394	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	17521	-0-	-273	-0-	528	1	16993	2	N	-0-					-0-
02	16646	X	16085	-0-	-561	-0-	426	1	15659	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	16989	-0-	-805	-0-	438	1	16551	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	15785	-0-	-1435	-0-	468	1	15317	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	16208	-0-	-1586	-0-	441	1	15767	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
12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	698	1	23740	2	N	-0-					-0-
01	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	727	1	23394	2	N	-0-					-0-
02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	580	1	21299	2	N	-0-					-0-
03	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	596	1	22516	2	N	-0-					-0-
04	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	650	1	21268	2	N	-0-					-0-
*05	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	622	1	22284	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
12	24397	X	23647	-0-	-750	-0-	676	1	22971	2	N	-0-					-0-
01	24397	X	23587	-0-	-810	-0-	711	1	22876	2	N	-0-					-0-
02	22359	X	21212	-0-	-1147	-0-	562	1	20650	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	23318	-0-	-583	-0-	601	1	22717	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21479	-0-	-1501	-0-	637	1	20842	2	N	-0-					-0-
05	23653	X	22349	-0-	-1304	-0-	608	1	21741	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-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 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
12	26815	X	26326	-0-	-489	-0-	934	1	25392	3	N	-0-			-0-
01	26815	X	26259	-0-	-556	-0-	914	1	25345	3	N	-0-			-0-
02	24882	X	24361	-0-	-521	-0-	830	1	23531	3	N	-0-			-0-
03	26536	X	25708	-0-	-828	-0-	859	1	24849	3	N	-0-			-0-
04	25680	X	24807	-0-	-873	-0-	836	1	23971	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	25492	-0-	-827	-0-	864	1	24628	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

12	12431	X	10242	-0-	-2189	-0-	293	1	9949	2	N	-0-			-0-
01	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	391	1	12593	2	N	-0-			-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	316	1	11599	2	N	-0-			-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	282	1	10673	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11396	-0-	-1174	-0-	338	1	11058	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	314	1	11259	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

12	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	3			N	-0-			-0-
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-			-0-
02	7250	X	7120	-0-	-130	-0-	7120	3			N	-0-			-0-
*03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	6674	3			N	-0-			-0-
04	7590	X	6247	-0-	-1343	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
*05	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

12	13175	X	12286	-0-	-889	-0-	12286	3			N	-0-			-0-
01	13175	X	12253	-0-	-922	-0-	12253	3			N	-0-			-0-
02	11861	X	11250	-0-	-611	-0-	11250	3			N	-0-			-0-
*03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-			-0-
04	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	3			N	-0-			-0-
*05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

12	13082	X	12211	-0-	-871	-0-	12211	3			N	-0-			-0-
01	13082	X	12394	-0-	-688	-0-	12394	3			N	-0-			-0-
02	12209	X	11315	-0-	-894	-0-	11315	3			N	-0-			-0-
*03	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	11946	3			N	-0-			-0-
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-			-0-
05	12400	X	12288	-0-	-112	-0-	12288	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

12	11997	X	10908	-0-	-1089	-0-	312	1	10596	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	10913	-0-	-805	-0-	329	1	10584	2	N	-0-			-0-
*02	10933	X	9857	-0-	-1076	-0-	261	1	9596	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10149	-0-	-1445	-0-	262	1	9887	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9189	-0-	-1731	-0-	272	1	8917	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10214	-0-	-698	-0-	278	1	9936	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

12	16802	X	15949	-0-	-853	-0-	456	1	15493	2	N	-0-			-0-
01	16740	X	15539	-0-	-1201	-0-	468	1	15071	2	N	-0-			-0-
*02	15515	X	14132	-0-	-1383	-0-	375	1	13757	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	15095	-0-	-1118	-0-	389	1	14706	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	432	1	14128	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14948	-0-	-986	-0-	407	1	14541	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	581	1	19740	2	N	-0-					-0-
01	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	569	1	18323	2	N	-0-					-0-
02	17516	X	16955	-0-	-561	-0-	449	1	16506	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18530	-0-	-194	-0-	477	1	18053	2	N	-0-					-0-
04	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-					-0-
*05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	510	1	18249	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

12	21483	X	20624	-0-	-859	-0-	503	1	20121	3	N	-0-					-0-
01	21452	X	20490	-0-	-962	-0-	491	1	19999	3	N	-0-					-0-
02	19836	X	18761	-0-	-1075	-0-	441	1	18320	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19796	-0-	-974	-0-	455	1	19341	3	N	-0-					-0-
04	20100	X	18938	-0-	-1162	-0-	437	1	18501	3	N	-0-					-0-
05	20615	X	19319	-0-	-1296	-0-	445	1	18874	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

12	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	670	1	22769	2	N	-0-					-0-
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	665	1	21402	2	N	-0-					-0-
02	20532	X	18671	-0-	-1861	-0-	495	1	18176	2	N	-0-					-0-
03	21948	X	20692	-0-	-1256	-0-	533	1	20159	2	N	-0-					-0-
04	21240	X	20616	-0-	-624	-0-	611	1	20005	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21646	-0-	-302	-0-	588	1	21058	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

12	1333	X	485	-0-	-848	-0-	476	1	9	9	N	8	21	1			19
01	1085	X	991	-0-	-94	-0-	481	1	510	3	N	-0-					19
02	783	X	151	-0-	-632	-0-	151	1			N	-0-					19
*03	810	X	68	-0-	-742	-0-	68	3			N	-0-					19
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	286	1	9705	2	N	-0-					-0-
01	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	327	1	10527	2	N	-0-					-0-
*02	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	274	1	10057	2	N	-0-					-0-
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	267	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	283	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7776	-0-	-1710	-0-	212	1	7564	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	415	1	10220	3	N	21					213
							23	9									
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	392	1	9723	3	N	4	169	1			48
							4	9									
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	353	1	9014	3	N	25					73
							28	9									
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	323	1	8330	3	Y	3	50	1			26
							3	9									
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	377	1	9661	3	Y	15	2	1			39
							17	9									
*05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	362	1	9113	3	Y	8					47
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					Y	-0-					-0-
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	625	1	9310	3	Y	-0-					-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	390	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11117	3									
*05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	359	1	10100	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

*12	9920	X	8042	-0-	-1878	-0-	866	1	7176	2	N	-0-					-0-
*01	11532	X	4168	-0-	-7364	-0-	572	1	3596	2	N	-0-					-0-
*02	11542	X	2454	-0-	-9088	-0-	491	1	1963	2	N	-0-					-0-
*03	12338	X	1925	-0-	-10413	-0-	530	1	1395	2	N	-0-					-0-
*04	11940	X	9450	-0-	-2490	-0-	913	1	8537	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5656	-0-	-2373	-0-	840	1	4816	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

12	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	603	1	15611	3	Y	-0-					-0-
01	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	596	1	15653	3	Y	-0-					-0-
02	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	534	1	14433	3	Y	-0-					-0-
03	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	551	1	15105	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	14805	-0-	-585	-0-	522	1	14283	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	15155	-0-	-748	-0-	536	1	14619	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

12	20212	X	14818	-0-	-5394	-0-	540	1	14278	3	N	-0-					-0-
01	20212	X	10045	-0-	-10167	-0-	362	1	9683	3	N	-0-					-0-
02	18908	X	15750	-0-	-3158	-0-	551	1	15199	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	3553	-0-	-16070	-0-	992	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	2822	-0-	-14158	-0-	97	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	4670	-0-	-12163	-0-	1001	1	3669	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

12	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	188	1	5225	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	182	1	5233	3	N	-0-					-0-
02	5336	X	4823	-0-	-513	-0-	161	1	4662	3	N	-0-					-0-
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	190	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	147	1	4341	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	165	1	4758	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

*11	15810	X	15466	-0-	-344	-0-	525	1	14941	2	N	-0-					-0-
12	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	548	1	15743	2	N	-0-					-0-
*01	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	531	1	15397	2	N	-0-					-0-
02	14877	X	11943	-0-	-2934	-0-	407	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
04	15450	X	3094	-0-	-12356	-0-	916	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	12275	-0-	-3690	-0-	1145	1	11130	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 #: 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
12	18817	X	17508	-0-	-1309	-0-	654	1	16784	3	N	64	187	1			39
							70	9									
01	18817	X	16964	-0-	-1853	-0-	624	1	16266	3	N	67					106
							74	9									
02	16994	X	15513	-0-	-1481	-0-	560	1	14908	3	N	41					147
							45	9									
03	18104	X	16901	-0-	-1203	-0-	598	1	16227	3	N	69	187	1			29
							76	9									
*04	17280	X	16042	-0-	-1238	-0-	574	1	15437	3	N	28					57
							31	9									
05	17515	X	15805	-0-	-1710	-0-	569	1	15188	3	N	44					101
							48	9									

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
12	17670	X	15136	-0-	-2534	-0-	433	1	14703	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	14720	-0-	-2888	-0-	444	1	14276	2	N	-0-					-0-
*02	14790	X	13351	-0-	-1439	-0-	354	1	12997	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14087	-0-	-1134	-0-	363	1	13724	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13294	-0-	-1436	-0-	394	1	12900	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	13656	-0-	-1472	-0-	371	1	13285	2	N	-0-					-0-

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
12	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	968	1	6137	3	N	8					60
							9	9									
01	7657	X	6127	-0-	-1530	-0-	989	1	5132	3	N	5					65
							6	9									
02	6786	X	5783	-0-	-1003	-0-	947	1	4828	3	N	7					72
							8	9									
03	7099	X	4035	-0-	-3064	-0-	894	1	3138	3	N	3					75
							3	9									
04	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	898	1	4887	3	N	4					79
							4	9									
*05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	968	1	6172	3	N	7					86
							8	9									

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
12	10478	X	10279	-0-	-199	-0-	294	1	9985	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9488	-0-	-773	-0-	286	1	9202	2	N	-0-					-0-
*02	9425	X	8713	-0-	-712	-0-	231	1	8482	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9607	-0-	-685	-0-	248	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	289	1	9468	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	279	1	9979	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
12	12555	X	7508	-0-	-5047	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
01	12555	X	7940	-0-	-4615	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
02	11745	X	7516	-0-	-4229	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
*03	11098	X	7625	-0-	-3473	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	7180	-0-	-3380	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	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 #: 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
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	374	1	9422	3	N	58	195	1			42
							64	9									
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	371	1	9449	3	N	58					100
							64	9									
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	342	1	8872	3	N	37					137
							41	9									
03	9548	X	9131	-0-	-417	-0-	332	1	8764	3	N	32					169
							35	9									
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	344	1	9018	3	N	38					207
							42	9									
05	9548	X	9401	-0-	-147	-0-	346	1	9027	3	N	25	189	1			43
							28	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 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
12	11098	X	8713	-0-	-2385	-0-	355	1	8264	3	N	85	123	1			9
							94	9									
01	11098	X	8036	-0-	-3062	-0-	329	1	7707	3	N	-0-					9
02	10382	X	4434	-0-	-5948	-0-	566	1	3812	3	N	51					60
							56	9									
03	10788	X	2180	-0-	-8608	-0-	522	1	1630	3	N	25					85
							28	9									
04	10110	X	4366	-0-	-5744	-0-	645	1	2	2	N	29					114
							3687	3	32	9							
05	8711	X	4625	-0-	-4086	-0-	721	1	3904	3	N	-0-					114

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		66638	-0-	66638	66638	2295	1	64343	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59961	-0-	59961	126599	2159	1	57802	3	N	-0-					-0-
*04	179984	X	53385	-0-	-126599	-0-	1800	1	24	2	N	-0-					-0-
							51561	3									
*05	68076	X	52456	-0-	-15620	-0-	1793	1	50663	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		54782	-0-	54782	54782	1886	1	52896	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		41579	-0-	41579	96361	1497	1	40082	3	N	-0-					-0-
*04	129315	X	32954	-0-	-96361	-0-	1111	1	14	2	N	-0-					-0-
							31829	3									
*05	108531	X	29310	-0-	-79221	-0-	1002	1	28308	3	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1247	-0-	1247	1247	50	1	1197	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		49987	-0-	49987	51234	1721	1	48266	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29048	-0-	29048	80282	1046	1	28002	3	N	-0-					-0-
*04	103357	X	23075	-0-	-80282	-0-	779	1	10	2	N	-0-					-0-
							22286	3									
*05	56947	X	20955	-0-	-35992	-0-	716	1	20239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2209	-0-	2209	2209	326	1	1883	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	68548	-0-	68548	70757	2397	1	66151	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	51950	-0-	51950	122707	1871	1	50079	3	N	-0-			-0-
*04	168284	X	45577	-0-	-122707	-0-	1536	1	22	2	N	-0-			-0-
							44019	3							
*05	121396	X	40704	-0-	-80692	-0-	1392	1	39312	3	N	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 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
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	-0-			-0-
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	411	1	11080	3	Y	-0-			-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	372	1	10158	3	Y	19			19
							21	9							
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	381	1	10727	3	Y	-0-			19
04	10680	X	10067	-0-	-613	-0-	351	1	9716	3	Y	-0-			19
*05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	510	1	14090	3	Y	-0-			19

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	58963	-0-	58963	58963	2030	1	56933	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	47605	-0-	47605	106568	1714	1	45891	3	N	-0-			-0-
*04	145268	X	38700	-0-	-106568	-0-	1304	1	18	2	N	-0-			-0-
							37378	3							
*05	101122	X	35576	-0-	-65546	-0-	1216	1	34360	3	N	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27776	X	25915	-0-	-1861	-0-	943	1	24972	3	Y	-0-			-0-
01	27466	X	26156	-0-	-1310	-0-	942	1	25214	3	Y	-0-			-0-
02	25375	X	24496	-0-	-879	-0-	864	1	23632	3	Y	-0-			-0-
03	26288	X	25660	-0-	-628	-0-	890	1	24770	3	Y	-0-			-0-
04	25320	X	24625	-0-	-695	-0-	861	1	23764	3	Y	-0-			-0-
05	26195	X	25102	-0-	-1093	-0-	880	1	24222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19933	X	1265	-0-	-18668	-0-	49	1	1216	3	N	-0-			-0-
01	19933	X	11322	-0-	-8611	-0-	431	1	10891	3	N	-0-			-0-
02	18647	X	12470	-0-	-6177	-0-	466	1	12004	3	N	-0-			-0-
03	18414	X	13059	-0-	-5355	-0-	479	1	12580	3	N	-0-			-0-
04	17730	X	12940	-0-	-4790	-0-	479	1	12461	3	N	-0-			-0-
*05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	508	1	12971	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	37	1	1037	3	N	-0-			-0-
01	992	N	707	-0-	-285	-0-	25	1	682	3	N	-0-			-0-
02	986	N	386	-0-	-600	-0-	15	1	371	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	28	1	795	3	N	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	N	-0-			-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	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 #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	13395	-0-	-245	-0-	463	1	12932	3	N	-0-			-0-
01	13206	X	7180	-0-	-6026	-0-	244	1	6936	3	N	-0-			-0-
02	12354	X	10248	-0-	-2106	-0-	342	1	9906	3	N	-0-			-0-
03	13392	X	12674	-0-	-718	-0-	411	1	12263	3	N	-0-			-0-
04	12960	X	12290	-0-	-670	-0-	401	1	11889	3	N	-0-			-0-
05	13392	X	12640	-0-	-752	-0-	420	1	12220	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

12	11749	X	11256	-0-	-493	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
01	11718	X	10652	-0-	-1066	-0-	10652	2			N	-0-			-0-
02	12412	X	11128	-0-	-1284	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
03	11997	X	10634	-0-	-1363	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
04	11610	X	10007	-0-	-1603	-0-	10007	2			N	-0-			-0-
05	11904	X	10123	-0-	-1781	-0-	10123	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

12	8649	X	7585	-0-	-1064	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	7866	2			N	-0-			-0-
02	7714	X	7690	-0-	-24	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
04	7620	X	7252	-0-	-368	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7515	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

12	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			1
01	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-			1
02	28130	X	13581	-0-	-14549	-0-	468	1	13113	3	N	-0-			1
03	30070	X	14946	-0-	-15124	-0-	538	1	14408	3	N	-0-			1
04	16530	X	14503	-0-	-2027	-0-	597	1	6	2	N	-0-			1
							13900	3							
*05	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	560	1	15799	3	N	-0-			1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		66844	-0-	66844	66844	2715	1	64129	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		62488	-0-	62488	129332	2471	1	60017	3	N	-0-			-0-
*04	176335	X	47003	-0-	-129332	-0-	1586	1	22	2	N	-0-			-0-
							45395	3							
*05	78678	X	45316	-0-	-33362	-0-	1549	1	43767	3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		84103	-0-	84103	84103	2896	1	81207	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		74082	-0-	74082	158185	2667	1	71415	3	N	-0-			-0-
*04	223558	X	65373	-0-	-158185	-0-	2205	1	28	2	N	-0-			-0-
							63140	3							
*05	121768	X	61547	-0-	-60221	-0-	2104	1	59443	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	854	1	3655	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	848	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	812	1	4164	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3873	-0-	-2	-0-	863	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	809	1	5471	2	N	-0-					-0-
*05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	840	1	7604	2	N	-0-					-0-

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
12	12090	X	11671	-0-	-419	-0-	403	1	11268	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	7556	-0-	-4534	-0-	256	1	7300	3	N	-0-					-0-
02	11310	X	8223	-0-	-3087	-0-	274	1	7949	3	N	-0-					-0-
03	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	343	1	10066	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	10086	-0-	-1614	-0-	331	1	9755	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10576	-0-	-1080	-0-	342	1	10234	3	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
12	23157	X	22420	-0-	-737	-0-	105	1	22315	3	N	-0-					-0-
01	23157	X	21992	-0-	-1165	-0-	95	1	21897	3	N	-0-					-0-
02	20851	X	20204	-0-	-647	-0-	98	1	20106	3	N	-0-					-0-
03	22413	X	21952	-0-	-461	-0-	69	1	21883	3	N	-0-					-0-
04	21690	X	20693	-0-	-997	-0-	82	1	10	2	N	-0-					-0-
							20601	3									
05	22413	X	21250	-0-	-1163	-0-	85	1	21165	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
*12	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	1011	1	34365	2	N	-0-					-0-
*01	34841	X	34841	-0-	-0-	-0-	1050	1	33791	2	N	-0-					-0-
*02	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	804	1	29536	2	N	-0-					-0-
*03	35371	X	33293	-0-	-2078	-0-	858	1	32435	2	N	-0-					-0-
*04	34230	X	18226	-0-	-16004	-0-	540	1	17686	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	31606	-0-	-3765	-0-	859	1	30747	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 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
12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	435	1	12156	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11605	-0-	-361	-0-	394	1	11211	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	10328	-0-	-866	-0-	347	1	9981	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	11288	-0-	-678	-0-	377	1	10911	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10614	-0-	-966	-0-	355	1	10259	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11037	-0-	-929	-0-	371	1	10666	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	378	1	10506	3	N	-0-					-0-
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	393	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	371	1	10666	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10847	-0-	-251	-0-	357	1	10490	3	N	-0-					-0-
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	365	1	10662	3	N	-0-					-0-
*05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	382	1	11095	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11904	X	11564	-0-	-340	-0-	331	1	11233	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	11674	-0-	-44	-0-	352	1	11322	2	N	-0-			-0-
*02	10962	X	10574	-0-	-388	-0-	280	1	10294	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11055	-0-	-663	-0-	285	1	10770	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10421	-0-	-889	-0-	309	1	10112	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	10744	-0-	-943	-0-	292	1	10452	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

12	8866	X	4169	-0-	-4697	-0-	524	1	3645	3	N	-0-			-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1034	1	9236	3	N	-0-			-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	738	1	8845	3	N	-0-			-0-
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1045	1	10003	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	8219	-0-	-361	-0-	937	1	7282	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	6816	-0-	-2050	-0-	914	1	5902	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

12	11873	X	11554	-0-	-319	-0-	330	1	11224	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	11640	-0-	-388	-0-	351	1	11289	2	N	-0-			-0-
*02	11252	X	10368	-0-	-884	-0-	275	1	10093	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11204	-0-	-824	-0-	289	1	10915	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10895	-0-	-355	-0-	323	1	10572	2	N	-0-			-0-
*05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	329	1	11740	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

12	10292	X	10134	-0-	-158	-0-	290	1	9844	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	289	1	9309	2	N	-0-			-0-
*02	9628	X	9281	-0-	-347	-0-	246	1	9035	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9549	-0-	-743	-0-	246	1	9303	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9819	-0-	-318	-0-	267	1	9552	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

12	5797	X	5511	-0-	-286	-0-	5511	3			N	-0-			-0-
01	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5556	3			N	-0-			-0-
02	5307	X	4934	-0-	-373	-0-	4934	3			N	-0-			-0-
*03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3			N	-0-			-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-			-0-
*05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-			1
01	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-			1
02	17545	X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-			1
03	18755	X	16415	-0-	-2340	-0-	591	1	15824	3	Y	-0-			1
04	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	485	1	6	2	Y	-0-			1
							13885	3							
*05	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	568	1	16045	3	Y	-0-			1

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
12	15593	X	155	-0-	-15438	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-			-0-
02	14587	X	-0-	-0-	-14587	-0-					Y	-0-			-0-
03	15593	X	4589	-0-	-11004	-0-	166	1	4423	3	Y	-0-			-0-
04	12990	X	9466	-0-	-3524	-0-	319	1	4	2	Y	-0-			-0-
							9143	3							
*05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	400	1	11285	3	Y	-0-			-0-

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
12	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	9796	3			N	-0-			-0-
01	11160	X	8936	-0-	-2224	-0-	8936	3			N	-0-			-0-
02	10440	X	7859	-0-	-2581	-0-	7859	3			N	-0-			-0-
*03	10540	X	3236	-0-	-7304	-0-	3236	3			N	-0-			-0-
04	9480	X	7180	-0-	-2300	-0-	679	1	6501	3	N	-0-			-0-
*05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	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
12	11439	X	9391	-0-	-2048	-0-	806	1	8585	3	N	-0-			-0-
01	11439	X	9406	-0-	-2033	-0-	800	1	8606	3	N	-0-			-0-
02	10701	X	7599	-0-	-3102	-0-	744	1	6855	3	N	-0-			-0-
03	11284	X	9092	-0-	-2192	-0-	806	1	8286	3	N	-0-			-0-
04	9630	X	4809	-0-	-4821	-0-	699	1	2	2	N	-0-			-0-
							4108	3							
05	9393	X	6772	-0-	-2621	-0-	806	1	5966	3	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
12	11935	X	10778	-0-	-1157	-0-	10778	3			N	-0-			-0-
01	11780	X	10581	-0-	-1199	-0-	10581	3			N	-0-			-0-
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			N	-0-			-0-
*03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-			-0-
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	3			N	-0-			-0-
05	11935	X	10720	-0-	-1215	-0-	10720	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
12	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	3			N	-0-			-0-
01	14632	X	12756	-0-	-1876	-0-	12756	3			N	-0-			-0-
02	13688	X	11438	-0-	-2250	-0-	11438	3			N	-0-			-0-
*03	14632	X	13182	-0-	-1450	-0-	13182	3			N	-0-			-0-
04	13830	X	12040	-0-	-1790	-0-	12040	3			N	-0-			-0-
05	13454	X	12090	-0-	-1364	-0-	12090	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-			1
01	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-			1
02	14326	X	-0-	-0-	-14326	-0-					Y	-0-			1
03	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-			1
04	8580	X	252	-0-	-8328	-0-	252	1			Y	-0-			1
*05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-			1

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
12	31434	X	29155	-0-	-2279	-0-	833	1	28322	2	N	-0-			-0-
01	30039	X	29227	-0-	-812	-0-	881	1	28346	2	N	-0-			-0-
02	27927	X	27207	-0-	-720	-0-	721	1	26486	2	N	-0-			-0-
03	29853	X	29044	-0-	-809	-0-	748	1	28296	2	N	-0-			-0-
04	28350	X	27256	-0-	-1094	-0-	808	1	26448	2	N	-0-			-0-
05	29233	X	28775	-0-	-458	-0-	783	1	27992	2	N	-0-			-0-

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
12	15872	X	14941	-0-	-931	-0-	427	1	14514	2	N	-0-			-0-
01	15562	X	14528	-0-	-1034	-0-	438	1	14090	2	N	-0-			-0-
02	14326	X	13276	-0-	-1050	-0-	352	1	12924	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	14384	-0-	-930	-0-	371	1	14013	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	13666	-0-	-794	-0-	405	1	13261	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	14232	-0-	-710	-0-	387	1	13845	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 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
12	21142	X	20925	-0-	-217	-0-	598	1	20327	2	N	-0-			-0-
01	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	712	1	22883	2	N	-0-			-0-
02	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	592	1	21734	2	N	-0-			-0-
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	624	1	23589	2	N	-0-			-0-
04	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	656	1	21460	2	N	-0-			-0-
*05	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	647	1	23166	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 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
12	11563	X	10779	-0-	-784	-0-	84	1	10695	3	N	-0-			67
01	11563	X	11371	-0-	-192	-0-	92	1	11279	3	N	-0-			67
02	10817	X	9704	-0-	-1113	-0-	55	1	9649	3	N	-0-			67
03	11563	X	10982	-0-	-581	-0-	62	1	10920	3	N	-0-			67
04	11010	X	10344	-0-	-666	-0-	53	1	5	2	N	-0-			67
							10286	3							
05	11377	X	10344	-0-	-1033	-0-	53	1	10291	3	N	-0-			67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 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
12	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	504	1	13502	3	N	-0-					22
01	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	485	1	13189	3	N	-0-					22
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	433	1	12015	3	N	-0-					22
03	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	468	1	13146	3	N	-0-					22
04	11730	X	11078	-0-	-652	-0-	381	1	10697	3	N	-0-					22
05	12121	X	11608	-0-	-513	-0-	392	1	11216	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 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
12	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	434	1	14739	2	N	-0-					-0-
*01	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	377	1	12136	2	N	-0-					-0-
*02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	325	1	11943	2	N	-0-					-0-
*03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	349	1	13203	2	N	-0-					-0-
*04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	378	1	12362	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11103	-0-	-987	-0-	302	1	10801	2	N	-0-					-0-

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
12	11904	X	5424	-0-	-6480	-0-	475	1	4949	3	N	-0-					42
01	11904	X	11403	-0-	-501	-0-	416	1	10987	3	N	-0-					42
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	393	1	10694	3	N	-0-					42
03	11253	X	10356	-0-	-897	-0-	359	1	9997	3	N	-0-					42
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	426	1	11713	3	N	-0-					42
05	11842	X	5631	-0-	-6211	-0-	506	1	5125	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	496	1	13266	3	N	-0-					21
01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	430	1	11624	3	N	-0-					21
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	380	1	10490	3	N	-0-					21
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	396	1	11188	3	N	-0-					21
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	381	1	10722	3	N	-0-					21
*05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	348	1	9705	3	N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	2264	-0-	-16150	-0-	91	1	2173	3	Y	-0-					1
01	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					1
02	16965	X	-0-	-0-	-16965	-0-					Y	-0-					1
03	18135	X	11037	-0-	-7098	-0-	396	1	10641	3	Y	-0-					1
04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	726	1	10	2	Y	-0-					1
							20793	3									
*05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	787	1	22246	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 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
12	34193	X	33842	-0-	-351	-0-	967	1	32875	2	N	-0-					-0-
01	34162	X	33469	-0-	-693	-0-	1009	1	32460	2	N	-0-					-0-
02	31378	X	29861	-0-	-1517	-0-	792	1	29069	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	32369	-0-	-1483	-0-	834	1	31535	2	N	-0-					-0-
04	32760	X	30188	-0-	-2572	-0-	895	1	29293	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	31552	-0-	-2300	-0-	858	1	30694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	15190	X	14482	-0-	-708	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	14417	-0-	-773	-0-	14417	3			N	-0-					-0-
02	13920	X	13442	-0-	-478	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
*03	14477	X	13769	-0-	-708	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13538	-0-	-472	-0-	13538	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13970	-0-	-507	-0-	13970	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

12	14570	X	12914	-0-	-1656	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
01	14477	X	12480	-0-	-1997	-0-	12480	3			N	-0-					-0-
02	13108	X	11531	-0-	-1577	-0-	11531	3			N	-0-					-0-
*03	13764	X	11970	-0-	-1794	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12165	-0-	-1005	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12494	-0-	-433	-0-	12494	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

12	12090	X	11522	-0-	-568	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	11534	-0-	-556	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
02	11310	X	10130	-0-	-1180	-0-	10130	3			N	-0-					-0-
*03	11749	X	10748	-0-	-1001	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10661	-0-	-709	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	11049	-0-	-483	-0-	11049	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7185	-0-	-500	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
*03	8215	X	7514	-0-	-701	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7340	-0-	-875	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	795	1	8274	2	N	-0-					-0-
01	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	932	1	16692	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	18116	-0-	15216	15216	480	1	17636	2	N	-0-					-0-
03	34098	X	18882	-0-	-15216	-0-	487	1	18395	2	N	-0-					-0-
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	522	1	17071	2	N	-0-					-0-
*05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	456	1	16323	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1402	1	5080	3	N	-0-					22
01	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	1168	1	11137	3	N	66					88
							73	9									
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	1172	1	11908	3	N	2	78	1			12
							2	9									
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1142	1	14466	3	N	-0-					12
04	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	1104	1	15329	3	N	-0-					12
*05	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	1187	1	16526	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	12121	X	11536	-0-	-585	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	11372	-0-	-687	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10376	-0-	-847	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
*03	11780	X	10624	-0-	-1156	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
*05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

12	18011	X	17473	-0-	-538	-0-	662	1	16811	3	N	-0-					20
01	18011	X	16493	-0-	-1518	-0-	619	1	15874	3	N	-0-					20
02	16849	X	15190	-0-	-1659	-0-	556	1	14634	3	N	-0-					20
03	17701	X	16272	-0-	-1429	-0-	588	1	15684	3	N	-0-					20
04	16920	X	14755	-0-	-2165	-0-	536	1	14219	3	N	-0-					20
05	17484	X	14605	-0-	-2879	-0-	536	1	14069	3	N	-0-					20

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	468	1	11185	3	N	150	177	1			6
							165	9									
01	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	492	1	11147	3	N	146	54	1			98
							161	9									
02	9338	X	9024	-0-	-314	-0-	458	1	8483	3	N	75	120	1			53
							83	9									
03	11811	X	8855	-0-	-2956	-0-	537	1	8250	3	N	62					115
							68	9									
04	11430	X	11007	-0-	-423	-0-	587	1	5	2	N	156	181	1			90
							10243	3	172	9							
05	11811	X	11091	-0-	-720	-0-	650	1	10284	3	N	143	184	1			49
							157	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	753	1	311	3	N	80					98
							88	9									
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	712	1	391	3	N	3	79	1			22
							3	9									
03	3100	N	4673	-0-	1573	1573	959	1	3714	3	N	-0-					22
04	3000	N	18661	-0-	15661	17234	1488	1	17173	3	N	-0-					22
*05	3100	N	18378	-0-	15278	32512	1499	1	16879	3	N	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

12	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	766	1	7098	3	N	72					134
							79	9									
01	8556	X	8548	-0-	-8	-0-	808	1	7648	3	N	84	32	1			186
							92	9									
*02	8352	X	7667	-0-	-685	-0-	736	1	6870	3	N	55	179	1			62
							61	9									
03	8928	X	6833	-0-	-2095	-0-	771	1	6031	3	N	28					117
							31	9									
04	8640	X	7457	-0-	-1183	-0-	756	1	3	2	N	52					169
							6641	3	57	9							
05	8556	X	7808	-0-	-748	-0-	778	1	6947	3	N	75	170	1			74
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	9207	X	8250	-0-	-957	-0-	65	1	8023	3	N	147	186	1			65
							162	9									
01	9114	X	7858	-0-	-1256	-0-	64	1	7683	3	N	101					166
							111	9									
02	8410	X	7240	-0-	-1170	-0-	42	1	7120	3	N	71	173	1			64
							78	9									
03	8990	X	7634	-0-	-1356	-0-	44	1	7461	3	N	117					181
							129	9									
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	66	182	1			65
							8242	3	73	9							
*05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	44	1	8256	3	N	-0-					65

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
12	10695	X	9893	-0-	-802	-0-	79	1	9783	3	N	28					128
							31	9									
01	11191	X	9774	-0-	-1417	-0-	80	1	9616	3	N	71					199
							78	9									
*02	10469	X	9417	-0-	-1052	-0-	55	1	9327	3	N	32					231
							35	9									
03	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	55	1	9416	3	N	49	157	1			108
							54	9									
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	23					131
							9505	3	25	9							
05	10044	X	9943	-0-	-101	-0-	52	1	9840	3	N	46					177
							51	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
12	17763	X	9463	-0-	-8300	-0-	723	1	8740	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17441	-0-	-322	-0-	765	1	16676	2	N	-0-					-0-
*02	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	439	1	16132	2	N	-0-					-0-
03	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	449	1	16983	2	N	-0-					-0-
04	16890	X	14966	-0-	-1924	-0-	444	1	14522	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	15549	-0-	-2152	-0-	423	1	15126	2	N	-0-					-0-

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
12	7533	X	3049	-0-	-4484	-0-	198	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	2197	-0-	-5336	-0-	398	1	1799	2	N	-0-					-0-
*02	7047	X	5534	-0-	-1513	-0-	572	1	4962	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	37	-0-	-7496	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	950	-0-	-6340	-0-	452	1	498	2	N	-0-					-0-
*05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	802	1	7641	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	845	1	149	2	N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	936	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10108	-0-	7108	7108	1144	1	8964	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3203	-0-	103	7211	906	1	2297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	724	1	18696	2	N	-0-					-0-
01	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	547	1	17599	2	N	-0-					-0-
*02	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	427	1	15682	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	17428	-0-	-335	-0-	449	1	16979	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	15401	-0-	-1789	-0-	457	1	14944	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	16414	-0-	-1349	-0-	446	1	15968	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

12	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	7286	-0-	-2169	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	8845	X	5641	-0-	-3204	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
*03	9083	X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
*05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

12	8680	X	6874	-0-	-1806	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	6765	-0-	-1915	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	5716	-0-	-2404	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
*03	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6509	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
02	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
*03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	3			N	-0-					-0-
*04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
*05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

12	20615	X	19255	-0-	-1360	-0-	550	1	18705	2	N	-0-					-0-
01	20615	X	19626	-0-	-989	-0-	592	1	19034	2	N	-0-					-0-
*02	19285	X	18058	-0-	-1227	-0-	479	1	17579	2	N	-0-					-0-
03	20615	X	19306	-0-	-1309	-0-	497	1	18809	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	18594	-0-	-1356	-0-	551	1	18043	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	19032	-0-	-591	-0-	518	1	18514	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
*03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
*05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

12	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	353	1	11183	3	N	-0-					-0-
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	335	1	6962	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	5246	-0-	-1424	-0-	346	1	4900	3	N	-0-					-0-
*03	7130	X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
*04	6900	X	4558	-0-	-2342	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	4658	-0-	-2472	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2015	X	1097	-0-	-918	-0-	1097	3			N	-0-					55
*01	2015	X	1342	-0-	-673	-0-	1342	3			N	-0-					55
02	1508	X	143	-0-	-1365	-0-	143	1			N	-0-					55
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	488	1	7330	3	N	2					57
							2	9									
04	3000	N	5020	-0-	2020	2020	132	1	4888	3	N	-0-					57
*05	3100	N	5981	-0-	2881	4901	372	1	5609	3	N	-0-					57

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
12	15996	X	15233	-0-	-763	-0-	435	1	14798	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14967	-0-	-1029	-0-	451	1	14516	2	N	-0-					-0-
*02	14906	X	13687	-0-	-1219	-0-	363	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	14663	-0-	-1085	-0-	378	1	14285	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13964	-0-	-976	-0-	414	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14465	-0-	-756	-0-	393	1	14072	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
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9699	3	68	9	N	62					114
*01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9909	3	30	9	N	27					141
02	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5					146
03	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8850	3	138	9	N	125	176	1			95
04	9300	X	7616	-0-	-1684	-0-	7616	3			N	-0-					95
05	9610	X	8016	-0-	-1594	-0-	8016	3			N	-0-					95

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
12	10726	X	10279	-0-	-447	-0-	10248	3	31	9	N	28	165	1			20
*01	10726	X	4582	-0-	-6144	-0-	4576	3	6	9	N	5					25
02	9860	X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-					25
03	10292	X	91	-0-	-10201	-0-	38	1	53	3	N	-0-					25
04	9960	X	8373	-0-	-1587	-0-	8373	3			N	-0-					25
05	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	9377	3			N	-0-					25

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
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	95	1	11536	3	N	-0-					38
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	96	1	11269	3	N	-0-					38
*02	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	55	1	9157	3	N	94	46	1			86
							103	9									
03	9052	X	8746	-0-	-306	-0-	51	1	8695	3	N	-0-					86
04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					86
							9455	3									
*05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	53	1	9875	3	N	-0-					86

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
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
*02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	26753	X	24870	-0-	-1883	-0-	711	1	24159	2	N	-0-					-0-
01	26753	X	23667	-0-	-3086	-0-	713	1	22954	2	N	-0-					-0-
*02	24360	X	22699	-0-	-1661	-0-	602	1	22097	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	24058	-0-	-1176	-0-	620	1	23438	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	19905	-0-	-4155	-0-	590	1	19315	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23326	-0-	-1536	-0-	634	1	22692	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 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
12	11284	X	10592	-0-	-692	-0-	409	1	10183	3	Y	-0-					6
01	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	401	1	10061	3	Y	-0-					6
02	10527	X	9815	-0-	-712	-0-	364	1	9451	3	Y	-0-					6
03	11005	X	9854	-0-	-1151	-0-	359	1	9429	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
04	10350	X	10347	-0-	-3	-0-	385	1	9926	3	Y	33					39
							36	9									
*05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	416	1	10740	3	Y	14	43	1			10
							15	9									

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
12	15903	X	14671	-0-	-1232	-0-	360	1	14311	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	15216	-0-	-718	-0-	365	1	14851	3	N	-0-					-0-
02	14906	X	13796	-0-	-1110	-0-	327	1	13469	3	N	-0-					-0-
*03	15934	X	15105	-0-	-829	-0-	349	1	14756	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	14726	-0-	-184	-0-	342	1	14384	3	N	-0-					-0-
*05	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	364	1	15431	3	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
12	23591	X	22811	-0-	-780	-0-	652	1	22159	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	22211	-0-	-1380	-0-	669	1	21542	2	N	-0-					-0-
*02	22069	X	20342	-0-	-1727	-0-	539	1	19803	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21805	-0-	-1786	-0-	562	1	21243	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	21028	-0-	-1592	-0-	623	1	20405	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	21483	-0-	-1333	-0-	584	1	20899	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
12	17360	X	1380	-0-	-15980	-0-	56	1	1324	3	Y	-0-					7
01	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	-0-					7
02	16008	X	-0-	-0-	-16008	-0-					Y	-0-					7
03	17112	X	15476	-0-	-1636	-0-	554	1	14922	3	Y	-0-					7
04	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	592	1	8	2	Y	-0-					7
							16961	3									
*05	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	637	1	18014	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
12	19282	X	2743	-0-	-16539	-0-	110	1	2633	3	Y	-0-					6
01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					6
02	17661	X	11831	-0-	-5830	-0-	626	1	11205	3	Y	-0-					6
03	18879	X	17185	-0-	-1694	-0-	1086	1	16099	3	Y	-0-					6
04	18270	X	16952	-0-	-1318	-0-	571	1	8	2	Y	-0-					6
							16373	3									
*05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	618	1	17493	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	12803	X	12279	-0-	-524	-0-	351	1	11928	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11272	-0-	-1314	-0-	340	1	10932	2	N	-0-					-0-
*02	11571	X	10434	-0-	-1137	-0-	277	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11368	-0-	-1001	-0-	293	1	11075	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11154	-0-	-1122	-0-	303	1	10851	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

12	10168	X	9605	-0-	-563	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9225	-0-	-943	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	9190	-0-	-322	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
*03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
*05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

12	12121	X	8889	-0-	-3232	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	8806	-0-	-3315	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
02	10150	X	8067	-0-	-2083	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
*03	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
*05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

12	22134	X	4948	-0-	-17186	-0-	199	1	4749	3	Y	-0-					6
01	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	-0-					6
02	20706	X	11349	-0-	-9357	-0-	578	1	10771	3	Y	-0-					6
03	22134	X	20495	-0-	-1639	-0-	734	1	19761	3	Y	-0-					6
04	21420	X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	-0-					6
							18393	3									
*05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	656	1	18527	3	Y	-0-					6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

12	11005	X	300	-0-	-10705	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-
*01	15128	X	4151	-0-	-10977	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
02	14152	X	2441	-0-	-11711	-0-	140	1	2301	3	N	-0-					-0-
*03	15128	X	673	-0-	-14455	-0-	673	1			N	-0-					-0-
*04	13110	X	739	-0-	-12371	-0-	739	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	585	-0-	-2019	-0-	585	1			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11826	3	101	9	N	92	172	1			43
*01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11582	3	77	9	N	70					113
02	8497	X	-0-	-0-	-8497	-0-					N	19					132
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11294	3	141	9	N	128	182	1			78
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			N	-0-					78
*05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10671	3	121	9	N	110					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498	X	7229	-0-	-16269	-0-	291	1	6938	3	Y	-0-			11
01	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-			11
02	21982	X	-0-	-0-	-21982	-0-					Y	-0-			11
03	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	922	1	24826	3	Y	-0-			11
04	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	781	1	10	2	Y	-0-			11
							22380	3							
*05	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	777	1	21959	3	Y	-0-			11

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

12	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	7226	3			N	-0-			-0-
01	9300	X	2517	-0-	-6783	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
02	8700	X	6536	-0-	-2164	-0-	6536	3			N	-0-			-0-
*03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-			-0-
*04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
05	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	7064	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-			-0-
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-			-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-			-0-
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-			-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-			-0-
*05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-			-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-			-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

12	12276	X	11349	-0-	-927	-0-	412	1	10937	3	N	-0-			-0-
01	12276	X	11619	-0-	-657	-0-	417	1	11202	3	N	-0-			-0-
02	11455	X	10717	-0-	-738	-0-	373	1	10344	3	N	-0-			-0-
03	11966	X	11391	-0-	-575	-0-	394	1	10997	3	N	-0-			-0-
04	11400	X	10761	-0-	-639	-0-	373	1	10388	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	11268	-0-	-357	-0-	395	1	10873	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

12	9176	X	8369	-0-	-807	-0-	306	1	8063	3	N	-0-			-0-
01	9145	X	8189	-0-	-956	-0-	293	1	7896	3	N	-0-			-0-
02	8468	X	7843	-0-	-625	-0-	275	1	7568	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	8321	-0-	-669	-0-	288	1	8033	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	7674	-0-	-756	-0-	268	1	7406	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	275	1	7674	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 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
12	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	480	1	16327	2	N	-0-					-0-
01	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	484	1	15594	2	N	-0-					-0-
*02	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	391	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	372	1	14070	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11518	-0-	-1352	-0-	342	1	11176	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11708	-0-	-1591	-0-	319	1	11389	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22878	X	1655	-0-	-21223	-0-	67	1	1588	3	Y	-0-					48
01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					48
02	21141	X	-0-	-0-	-21141	-0-					Y	-0-					48
03	22599	X	14875	-0-	-7724	-0-	533	1	14342	3	Y	-0-					48
04	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-					48
							22905	3									
*05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	767	1	21680	3	Y	-0-					48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 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
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	846	1	6638	2	N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	876	1	7232	2	N	-0-					-0-
*02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	779	1	6238	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	810	1	6021	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	793	1	5317	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	794	1	5093	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 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
12	15655	X	14639	-0-	-1016	-0-	418	1	14221	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	14538	-0-	-1117	-0-	438	1	14100	2	N	-0-					-0-
*02	14065	X	13346	-0-	-719	-0-	354	1	12992	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14403	-0-	-632	-0-	371	1	14032	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	13740	-0-	-510	-0-	407	1	13333	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14113	-0-	-519	-0-	384	1	13729	2	N	-0-					-0-

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
12	12090	X	10062	-0-	-2028	-0-	288	1	9774	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	10068	-0-	-1991	-0-	303	1	9765	2	N	-0-					-0-
*02	10498	X	9063	-0-	-1435	-0-	240	1	8823	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	254	1	9620	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8900	-0-	-910	-0-	264	1	8636	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	247	1	8815	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	10155	-0-	-4694	-0-	290	1	9865	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	3901	-0-	-10948	-0-	363	1	3538	2	N	-0-					-0-
*02	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	1020	1	12954	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12951	-0-	-1371	-0-	1028	1	11923	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11707	-0-	-1733	-0-	905	1	10802	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	873	-0-	-13976	-0-	68	1	805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 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
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	656	1	1224	2	N	-0-			-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	766	1	4701	2	N	-0-			-0-
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	668	1	3213	2	N	-0-			-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	681	1	2313	2	N	-0-			-0-
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

12	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	1245	1	15661	3	N	-0-			-0-
01	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	1265	1	16567	3	N	-0-			-0-
02	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	1188	1	16070	3	N	-0-			-0-
03	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	1210	1	15683	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15373	-0-	-677	-0-	1140	1	14233	3	N	-0-			-0-
05	16585	X	10194	-0-	-6391	-0-	994	1	9200	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

12	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	2718	1	17016	2	N	-0-			-0-
01	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	3079	1	17118	2	N	-0-			-0-
02	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	2258	1	15758	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	13631	-0-	-4783	-0-	1968	1	11663	2	N	-0-			-0-
*04	17820	X	16170	-0-	-1650	-0-	2292	1	13878	2	N	-0-			-0-
*05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	2706	1	17684	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

12	21173	X	20335	-0-	-838	-0-	722	1	19613	3	N	-0-			-0-
01	21173	X	19687	-0-	-1486	-0-	682	1	19005	3	N	-0-			-0-
02	19807	X	18625	-0-	-1182	-0-	634	1	17991	3	N	-0-			-0-
03	21173	X	19097	-0-	-2076	-0-	632	1	18465	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	18550	-0-	-1940	-0-	621	1	17929	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	18972	-0-	-1364	-0-	637	1	18335	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

12	14663	X	13953	-0-	-710	-0-	469	1	13484	2	N	-0-			-0-
01	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	488	1	14147	2	N	-0-			-0-
02	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	470	1	13315	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	14447	-0-	-92	-0-	484	1	13963	2	N	-0-			-0-
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	477	1	13698	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	487	1	13946	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

12	13051	X	13014	-0-	-37	-0-	292	1	12722	2	N	-0-			-0-
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	440	1	12762	2	N	-0-			-0-
02	12354	X	12090	-0-	-264	-0-	412	1	11678	2	N	-0-			-0-
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	444	1	12827	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12704	-0-	-136	-0-	427	1	12277	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12930	-0-	-276	-0-	436	1	12494	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

12	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	441	1	17757	3	N	-0-			-0-
01	18197	X	17997	-0-	-200	-0-	428	1	17569	3	N	-0-			-0-
02	17023	X	16572	-0-	-451	-0-	387	1	16185	3	N	-0-			-0-
03	18197	X	17666	-0-	-531	-0-	403	1	17263	3	N	-0-			-0-
04	17610	X	16928	-0-	-682	-0-	387	1	16541	3	N	-0-			-0-
05	18197	X	17075	-0-	-1122	-0-	390	1	16685	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	56513	X	51995	-0-	-4518	-0-	1166	1	50829	2	N	-0-					-0-
01	54932	X	51904	-0-	-3028	-0-	1154	1	50750	2	N	-0-					-0-
02	51388	X	48040	-0-	-3348	-0-	1092	1	46948	2	N	-0-					-0-
*03	53227	X	50522	-0-	-2705	-0-	1128	1	49394	2	N	-0-					-0-
04	51750	X	48885	-0-	-2865	-0-	1097	1	47788	2	N	-0-					-0-
05	51987	X	50050	-0-	-1937	-0-	1125	1	48925	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

12	33046	X	32322	-0-	-724	-0-	1145	1	31177	3	N	-0-					-0-
01	33046	X	31969	-0-	-1077	-0-	1116	1	30853	3	N	-0-					-0-
02	30624	X	29598	-0-	-1026	-0-	1005	1	28593	3	N	-0-					-0-
03	32674	X	31132	-0-	-1542	-0-	1039	1	30093	3	N	-0-					-0-
04	31290	X	30076	-0-	-1214	-0-	1011	1	29065	3	N	-0-					-0-
05	32333	X	30866	-0-	-1467	-0-	1041	1	29825	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

12	10075	X	9254	-0-	-821	-0-	357	1	8863	3	N	31					106
							34	9									
01	9796	X	9297	-0-	-499	-0-	357	1	8907	3	N	30					136
							33	9									
02	9077	X	8545	-0-	-532	-0-	325	1	8188	3	N	29	135	1			30
							32	9									
03	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	343	1	8921	3	N	22					52
							24	9									
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	355	1	9046	3	N	20					72
							22	9									
*05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	355	1	8960	3	N	19					91
							21	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

12	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	163	1	4015	3	N	12					106
							13	9									
01	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	154	1	3847	3	N	16					122
							18	9									
02	4002	X	3133	-0-	-869	-0-	117	1	3005	3	N	10					132
							11	9									
03	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	112	1	2932	3	N	5					137
							6	9									
04	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	88	1	2284	3	N	7					144
							8	9									
05	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	122	1	3123	3	N	5					149
							6	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

12	14229	X	13387	-0-	-842	-0-	514	1	12871	3	N	2					144
							2	9									
01	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	496	1	12516	3	N	-0-					144
02	13195	X	11757	-0-	-1438	-0-	436	1	11320	3	N	1					145
							1	9									
03	13671	X	12568	-0-	-1103	-0-	464	1	12104	3	N	-0-					145
04	12960	X	12433	-0-	-527	-0-	459	1	11974	3	N	-0-					145
05	13392	X	13103	-0-	-289	-0-	482	1	12621	3	N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	380	1	15346	3	N	-0-					-0-
01	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	363	1	15004	3	N	-0-					-0-
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	339	1	14041	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	14925	-0-	-265	-0-	337	1	14588	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	14635	-0-	-65	-0-	333	1	14302	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	14981	-0-	-209	-0-	491	1	14490	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
12	10385	X	9833	-0-	-552	-0-	239	1	9594	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9693	-0-	-692	-0-	230	1	9463	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	9085	-0-	-427	-0-	217	1	8868	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9537	-0-	-445	-0-	220	1	9317	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9205	-0-	-395	-0-	213	1	8992	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9788	-0-	-39	-0-	323	1	9465	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
12	11780	X	11770	-0-	-10	-0-	402	1	11368	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	8223	-0-	-3557	-0-	277	1	7946	3	N	-0-					-0-
02	11020	X	302	-0-	-10718	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	322	-0-	-11458	-0-	7	1	315	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	241	-0-	-11159	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	207	-0-	-11573	-0-	6	1	201	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
12	9858	X	9765	-0-	-93	-0-	369	1	9359	3	N	34					54
							37	9									
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	369	1	9495	3	N	68					122
							75	9									
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	338	1	8909	3	N	32					154
							35	9									
03	9858	X	9794	-0-	-64	-0-	349	1	9402	3	N	39	176	1			17
							43	9									
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	335	1	8879	3	N	10					27
							11	9									
05	9858	X	8910	-0-	-948	-0-	325	1	8577	3	N	7					34
							8	9									

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
12	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	770	1	19990	3	N	108	181	1			19
							119	9									
01	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	767	1	20239	3	N	70					89
							77	9									
02	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	710	1	19049	3	N	64					153
							70	9									
*03	20894	X	20745	-0-	-149	-0-	729	1	19921	3	N	86	188	1			51
							95	9									
*04	20340	X	19620	-0-	-720	-0-	692	1	18874	3	N	49					100
							54	9									
05	21018	X	20382	-0-	-636	-0-	724	1	19591	3	N	61					161
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	13392	X	12904	-0-	-488	-0-	476	1	12428	3	Y	-0-			-0-
01	13299	X	12442	-0-	-857	-0-	452	1	11990	3	Y	-0-			-0-
02	12441	X	12102	-0-	-339	-0-	435	1	11667	3	Y	-0-			-0-
03	13082	X	11904	-0-	-1178	-0-	420	1	11484	3	Y	-0-			-0-
04	12480	X	10453	-0-	-2027	-0-	371	1	10082	3	Y	-0-			-0-
05	12927	X	9471	-0-	-3456	-0-	338	1	9133	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
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	385	1	10565	3	N	-0-			-0-
01	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	381	1	10688	3	N	-0-			-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	340	1	9783	3	N	-0-			-0-
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	350	1	10410	3	N	-0-			-0-
04	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	345	1	10121	3	N	-0-			-0-
*05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	365	1	10564	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
12	11873	X	11180	-0-	-693	-0-	416	1	10764	3	N	-0-			-0-
01	11749	X	10950	-0-	-799	-0-	401	1	10549	3	N	-0-			-0-
02	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	399	1	10708	3	N	-0-			-0-
03	11625	X	11488	-0-	-137	-0-	407	1	11081	3	N	-0-			-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	396	1	10640	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	408	1	10991	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
12	17298	X	16941	-0-	-357	-0-	640	1	16301	3	N	-0-			-0-
01	17329	X	16543	-0-	-786	-0-	617	1	15926	3	N	-0-			-0-
02	16211	X	15214	-0-	-997	-0-	553	1	14661	3	N	-0-			-0-
03	17329	X	15930	-0-	-1399	-0-	569	1	15361	3	N	-0-			-0-
04	16500	X	15495	-0-	-1005	-0-	559	1	14936	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	15844	-0-	-1082	-0-	575	1	15269	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
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1031	1	3686	3	N	-0-			-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1029	1	3571	3	N	-0-			-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	961	1	3366	3	N	-0-			-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1029	1	3675	3	N	-0-			-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	3469	3	N	-0-			-0-
*05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1025	1	3620	3	N	-0-			-0-

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
12	17205	X	7564	-0-	-9641	-0-	254	1	7310	2	N	-0-			-0-
01	16771	X	15214	-0-	-1557	-0-	507	1	14707	2	N	-0-			-0-
02	37105	X	37105	-0-	-0-	-0-	1265	1	35840	2	N	-0-			-0-
03	34495	X	34495	-0-	-0-	-0-	1155	1	33340	2	N	-0-			-0-
04	30519	X	30519	-0-	-0-	-0-	1027	1	29492	2	N	-0-			-0-
*05	29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	990	1	28353	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
12	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	601	1	16548	3	N	-0-			-0-
01	17112	X	16419	-0-	-693	-0-	567	1	15852	3	N	-0-			-0-
02	16008	X	15134	-0-	-874	-0-	501	1	14633	3	N	-0-			-0-
*03	17112	X	15256	-0-	-1856	-0-	490	1	14766	3	N	-0-			-0-
04	16560	X	15249	-0-	-1311	-0-	499	1	14750	3	N	-0-			-0-
05	17112	X	16317	-0-	-795	-0-	536	1	15781	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	16213	X	14862	-0-	-1351	-0-	555	1	14307	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	14128	-0-	-1837	-0-	521	1	13607	3	N	-0-					-0-
02	14790	X	14319	-0-	-471	-0-	516	1	13803	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	14909	-0-	-808	-0-	534	1	14375	3	N	-0-					-0-
04	14820	X	14420	-0-	-400	-0-	519	1	13901	3	N	-0-					-0-
05	15314	X	14623	-0-	-691	-0-	527	1	14096	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

12	13795	X	13738	-0-	-57	-0-	521	1	13217	3	N	-0-					-0-
01	13702	X	13483	-0-	-219	-0-	502	1	12981	3	N	-0-					-0-
02	12905	X	12504	-0-	-401	-0-	456	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	13122	-0-	-673	-0-	476	1	12646	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	448	1	11769	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	12723	-0-	-1010	-0-	466	1	12257	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	902	1	6416	3	Y	25					56
							28	9									
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	893	1	6256	3	Y	44					100
							48	9									
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	823	1	5722	3	Y	34					134
							37	9									
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	878	1	6123	3	Y	56	173	1			17
							62	9									
04	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	813	1	4849	3	Y	1					18
							1	9									
05	6231	X	5345	-0-	-886	-0-	818	1	4502	3	Y	23					41
							25	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

12	18941	X	18328	-0-	-613	-0-	640	1	17688	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	15295	-0-	-3584	-0-	524	1	14771	3	N	-0-					-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	601	1	17413	3	N	-0-					-0-
03	18879	X	18378	-0-	-501	-0-	605	1	17773	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	17467	-0-	-683	-0-	576	1	16891	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	17833	-0-	-1108	-0-	591	1	17242	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

12	21328	X	19798	-0-	-1530	-0-	666	1	19132	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	19724	-0-	-1604	-0-	658	1	19066	2	N	-0-					-0-
02	19952	X	17887	-0-	-2065	-0-	610	1	17277	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18898	-0-	-2089	-0-	633	1	18265	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	19880	-0-	-160	-0-	669	1	19211	2	N	-0-					-0-
*05	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	684	1	19584	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

12	17856	X	16115	-0-	-1741	-0-	540	1	15575	3	N	-0-					-0-
01	17856	X	14944	-0-	-2912	-0-	491	1	14453	3	N	-0-					-0-
02	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	543	1	16391	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	15734	-0-	-913	-0-	497	1	15237	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14712	-0-	-1338	-0-	464	1	14248	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	14754	-0-	-3102	-0-	478	1	14276	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. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 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
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1061	1	8898	3	N	-0-			-0-
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	1040	1	8539	3	N	-0-			-0-
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	922	1	7245	3	N	-0-			-0-
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1005	1	8168	3	N	-0-			-0-
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	980	1	7829	3	N	-0-			-0-
*05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1005	1	7957	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

12	39432	X	37413	-0-	-2019	-0-	1297	1	36116	3	N	-0-			-0-
01	39308	X	37026	-0-	-2282	-0-	1259	1	35767	3	N	-0-			-0-
02	36569	X	34150	-0-	-2419	-0-	1136	1	33014	3	N	-0-			-0-
03	39091	X	35799	-0-	-3292	-0-	1172	1	34627	3	N	-0-			-0-
04	36900	X	34122	-0-	-2778	-0-	1124	1	32998	3	N	-0-			-0-
05	37417	X	34452	-0-	-2965	-0-	1135	1	33317	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

12	34596	X	33437	-0-	-1159	-0-	1137	1	32300	3	N	-0-			-0-
01	34596	X	34143	-0-	-453	-0-	1137	1	33006	3	N	-0-			-0-
02	32364	X	32027	-0-	-337	-0-	1045	1	30982	3	N	-0-			-0-
03	34596	X	31887	-0-	-2709	-0-	1018	1	30869	3	N	-0-			-0-
04	33330	X	32015	-0-	-1315	-0-	1029	1	30986	3	N	-0-			-0-
05	34224	X	32667	-0-	-1557	-0-	1047	1	31620	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

12	26474	X	25263	-0-	-1211	-0-	858	1	24405	3	N	-0-			-0-
01	26474	X	22250	-0-	-4224	-0-	740	1	21510	3	N	-0-			-0-
02	24708	X	23773	-0-	-935	-0-	777	1	22996	3	N	-0-			-0-
03	25823	X	24854	-0-	-969	-0-	791	1	24063	3	N	-0-			-0-
04	24990	X	23859	-0-	-1131	-0-	766	1	23093	3	N	-0-			-0-
05	25420	X	24941	-0-	-479	-0-	806	1	24135	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

12	19778	X	18587	-0-	-1191	-0-	648	1	17939	3	N	-0-			-0-
01	19778	X	18481	-0-	-1297	-0-	629	1	17852	3	N	-0-			-0-
02	18328	X	16876	-0-	-1452	-0-	575	1	16301	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	17260	-0-	-1991	-0-	576	1	16684	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	16168	-0-	-2042	-0-	539	1	15629	3	N	-0-			-0-
05	18600	X	16669	-0-	-1931	-0-	558	1	16111	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	43059	X	37796	-0-	-5263	-0-	848	1	36948	2	N	-0-			-0-
01	42377	X	37652	-0-	-4725	-0-	837	1	36815	2	N	-0-			-0-
*02	38396	X	34963	-0-	-3433	-0-	795	1	34168	2	N	-0-			-0-
03	40982	X	36663	-0-	-4319	-0-	818	1	35845	2	N	-0-			-0-
04	38250	X	35492	-0-	-2758	-0-	796	1	34696	2	N	-0-			-0-
05	37789	X	35334	-0-	-2455	-0-	795	1	34539	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-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 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
12	28334	X	26214	-0-	-2120	-0-	588	1	25626	2	N	-0-					-0-
01	28334	X	26548	-0-	-1786	-0-	590	1	25958	2	N	-0-					-0-
*02	26100	X	25001	-0-	-1099	-0-	568	1	24433	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	23312	-0-	-4588	-0-	520	1	22792	2	N	-0-					-0-
04	25920	X	24654	-0-	-1266	-0-	553	1	24101	2	N	-0-					-0-
*05	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	728	1	31657	2	N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	21614	-0-	-24	-0-	829	1	20785	3	N	-0-					-0-
01	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	839	1	21411	3	N	-0-					-0-
02	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	779	1	20282	3	N	-0-					-0-
03	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	818	1	21508	3	N	-0-					-0-
04	20940	X	20288	-0-	-652	-0-	744	1	19544	3	N	-0-					-0-
05	21638	X	20971	-0-	-667	-0-	808	1	20163	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 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
12	8928	X	8179	-0-	-749	-0-	321	1	7858	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8106	-0-	-512	-0-	316	1	7790	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7753	-0-	-309	-0-	290	1	7463	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	8145	-0-	-411	-0-	303	1	7842	3	N	-0-					-0-
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	297	1	7717	3	N	-0-					-0-
*05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	316	1	8220	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 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
12	19840	X	18236	-0-	-1604	-0-	434	1	17802	3	N	-0-					-0-
01	19840	X	18688	-0-	-1152	-0-	437	1	18251	3	N	-0-					-0-
02	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	436	1	18222	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18637	-0-	-800	-0-	421	1	18216	3	N	-0-					-0-
04	18810	X	17692	-0-	-1118	-0-	404	1	17288	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	18290	-0-	-1550	-0-	416	1	17874	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17422	X	16409	-0-	-1013	-0-	407	1	16002	3	N	-0-					-0-
01	17422	X	15993	-0-	-1429	-0-	390	1	15603	3	N	-0-					-0-
02	16182	X	14556	-0-	-1626	-0-	350	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15249	-0-	-1770	-0-	355	1	14894	3	N	-0-					-0-
04	15990	X	15979	-0-	-11	-0-	371	1	15608	3	N	-0-					-0-
*05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	388	1	16279	3	N	-0-					-0-

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
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1101	1	3882	3	Y	-0-					2
01	4557	X	4066	-0-	-491	-0-	1000	1	3066	3	Y	-0-					2
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1083	1	4718	3	Y	-0-					2
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1072	1	3501	3	Y	-0-					2
04	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	989	1	2338	3	Y	50					52
							55	9									
05	4557	X	3918	-0-	-639	-0-	1044	1	2872	3	Y	2					54
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	1154	1	2619	3	N	-0-					75
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1139	1	2213	3	N	45					120
							50	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1059	1	1988	3	N	23					143
							25	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1133	1	2265	3	N	23					166
							25	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1102	1	2306	3	N	20	166	1			20
							22	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1144	1	2455	3	N	27					47
							30	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

12	11625	X	11333	-0-	-292	-0-	281	1	11052	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	10816	-0-	-933	-0-	261	1	10555	3	N	-0-					-0-
02	10991	X	10519	-0-	-472	-0-	255	1	10264	3	N	-0-					-0-
*03	11749	X	10979	-0-	-770	-0-	256	1	10723	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10890	-0-	-240	-0-	255	1	10635	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	10841	-0-	-505	-0-	249	1	10592	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

12	20150	X	19345	-0-	-805	-0-	467	1	18878	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19496	-0-	-654	-0-	461	1	19035	3	N	-0-					-0-
02	18850	X	18231	-0-	-619	-0-	428	1	17803	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19263	-0-	-887	-0-	435	1	18828	3	N	-0-					-0-
04	18870	X	18609	-0-	-261	-0-	425	1	18184	3	N	-0-					-0-
05	19499	X	19182	-0-	-317	-0-	435	1	18747	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

12	18538	X	17285	-0-	-1253	-0-	678	1	16607	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	17152	-0-	-1231	-0-	628	1	16524	2	N	-0-					-0-
02	16646	X	15262	-0-	-1384	-0-	543	1	14719	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17387	-0-	-407	-0-	749	1	16638	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	16692	-0-	-258	-0-	665	1	16027	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	17030	-0-	-268	-0-	17030	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	1522	1	1371	3	N	-0-					-0-
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	897	1	1234	3	N	-0-					-0-
*02	2900	N	17754	-0-	14854	14854	1166	1	16588	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	16184	-0-	13084	27938	566	1	15618	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9802	-0-	6802	34740	349	1	9453	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31640					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

12	17763	X	17469	-0-	-294	-0-	588	1	16881	2	N	-0-					-0-
01	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	603	1	17473	2	N	-0-					-0-
02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	582	1	16481	2	N	-0-					-0-
03	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	612	1	17662	2	N	-0-					-0-
04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	598	1	17184	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	17134	-0-	-629	-0-	578	1	16556	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-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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
12	16120	X	15579	-0-	-541	-0-	1370	1	14209	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	1386	1	14858	3	N	-0-					-0-
02	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	1341	1	15463	3	N	-0-					-0-
03	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1363	1	15274	3	N	-0-					-0-
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1340	1	15101	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15797	-0-	-323	-0-	1362	1	14435	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	320	1	8806	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8821	-0-	-510	-0-	210	1	8611	3	N	-0-					-0-
02	8845	X	8540	-0-	-305	-0-	287	1	8253	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	9306	-0-	-149	-0-	306	1	9000	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8873	-0-	-277	-0-	295	1	8578	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8751	-0-	-363	-0-	292	1	8459	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 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
12	20150	X	18973	-0-	-1177	-0-	451	1	18522	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19550	-0-	-600	-0-	457	1	19093	3	N	-0-					-0-
02	18212	X	17648	-0-	-564	-0-	413	1	17235	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	18658	-0-	-810	-0-	421	1	18237	3	N	-0-					-0-
04	18930	X	17904	-0-	-1026	-0-	406	1	17498	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	16911	-0-	-2650	-0-	386	1	16525	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 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
12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	3034	1	18996	2	N	-0-					-0-
01	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	3435	1	19098	2	N	-0-					-0-
02	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	2484	1	17336	2	N	-0-					-0-
03	21142	X	15122	-0-	-6020	-0-	2184	1	12938	2	N	-0-					-0-
*04	20460	X	16726	-0-	-3734	-0-	2371	1	14355	2	N	-0-					-0-
*05	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	3019	1	19729	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 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
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	256	1	3836	3	N	-0-					32
01	4402	X	2731	-0-	-1671	-0-	157	1	2574	3	N	-0-					32
*02	4118	X	3154	-0-	-964	-0-	185	1	2969	3	N	-0-					32
03	4402	X	3659	-0-	-743	-0-	227	1	3432	3	N	-0-					32
04	3960	X	2049	-0-	-1911	-0-	115	1	1	2	N	-0-					32
							1933	3									
05	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	209	1	3342	3	N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 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
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	99	1	12032	3	N	57					217
							63	9									
01	13423	X	10940	-0-	-2483	-0-	90	1	10766	3	N	76	173	1			120
							84	9									
*02	12557	X	9716	-0-	-2841	-0-	56	1	9592	3	N	62					182
							68	9									
03	13423	X	9616	-0-	-3807	-0-	56	1	9502	3	N	53					209
							58	9									
04	11940	X	9348	-0-	-2592	-0-	50	1	4	2	N	47					256
							9242	3	52	9							
05	12183	X	9739	-0-	-2444	-0-	51	1	9676	3	N	11	162	1			105
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 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
12	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	89	1	10933	3	N	72					154
							79	9									
01	13020	X	11163	-0-	-1857	-0-	93	1	11017	3	N	48					202
							53	9									
*02	12180	X	10491	-0-	-1689	-0-	62	1	10382	3	N	43	128	1			117
							47	9									
03	13020	X	10628	-0-	-2392	-0-	62	1	10524	3	N	38					144
							42	9									
04	11340	X	10077	-0-	-1263	-0-	54	1	5	2	N	8					152
							10009	3	9	9							
05	11191	X	10310	-0-	-881	-0-	54	1	10206	3	N	45					197
							50	9									

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
12	14477	X	14443	-0-	-34	-0-	117	1	14241	3	N	77					185
							85	9									
01	16089	X	14747	-0-	-1342	-0-	123	1	14561	3	N	57	177	1			65
							63	9									
*02	15051	X	13428	-0-	-1623	-0-	78	1	13256	3	N	85					150
							94	9									
03	16089	X	13959	-0-	-2130	-0-	80	1	13745	3	N	122					222
							134	9									
04	14280	X	13317	-0-	-963	-0-	71	1	6	2	N	40	156	1			106
							13196	3	44	9							
05	14756	X	13566	-0-	-1190	-0-	72	1	13452	3	N	38					144
							42	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
12	14539	X	12403	-0-	-2136	-0-	355	1	12048	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	9692	-0-	-4847	-0-	291	1	9401	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	101	-0-	-12804	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	1132	-0-	-11609	-0-	253	1	879	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9060	-0-	-2940	-0-	893	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	8110	-0-	-4290	-0-	1022	1	7088	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
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
04	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
*05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	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
12	12276	X	12135	-0-	-141	-0-	347	1	11788	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11513	-0-	-763	-0-	346	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	305	1	11378	2	N	-0-					-0-
03	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	322	1	12192	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10172	-0-	-1558	-0-	302	1	9870	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10683	-0-	-1593	-0-	294	1	10389	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 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
12	17825	X	16125	-0-	-1700	-0-	633	1	15471	3	N	19					42
							21	9									
01	17825	X	16393	-0-	-1432	-0-	634	1	15735	3	N	22					64
							24	9									
02	15921	X	15128	-0-	-793	-0-	576	1	14532	3	N	18					82
							20	9									
03	16926	X	16349	-0-	-577	-0-	615	1	15713	3	N	19					101
							21	9									
04	16350	X	15377	-0-	-973	-0-	583	1	14775	3	N	17					118
							19	9									
05	16399	X	15112	-0-	-1287	-0-	570	1	14484	3	N	53					171
							58	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

12	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	527	1	17901	2	N	-0-					-0-
01	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	545	1	17548	2	N	-0-					-0-
02	16037	X	15998	-0-	-39	-0-	424	1	15574	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	16773	-0-	-370	-0-	432	1	16341	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	16165	-0-	-425	-0-	479	1	15686	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	16499	-0-	-644	-0-	448	1	16051	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

12	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	615	1	6641	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	705	1	5163	3	N	-0-					-0-
02	6873	X	4830	-0-	-2043	-0-	675	1	4155	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	3595	-0-	-3752	-0-	510	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	723	1	4	2	N	-0-					-0-
							8511	3									
*05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	722	1	7963	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

12	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	402	1	15888	3	N	-0-					-0-
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	358	1	14429	3	N	-0-					-0-
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	341	1	13767	3	N	-0-					-0-
*03	14787	X	13423	-0-	-1364	-0-	310	1	13113	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	298	1	12277	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	300	1	12463	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

12	10323	X	9336	-0-	-987	-0-	267	1	9069	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9125	-0-	-1198	-0-	275	1	8850	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	8510	-0-	-857	-0-	226	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9246	-0-	-178	-0-	238	1	9008	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	252	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	204	1	7296	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	2081	1	11427	3	N	-0-					-0-
01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	2015	1	10916	3	N	-0-					-0-
02	12412	X	9877	-0-	-2535	-0-	1744	1	8133	3	N	-0-					-0-
*03	13268	X	7850	-0-	-5418	-0-	1826	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	2951	-0-	-9889	-0-	1668	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	9036	-0-	-4232	-0-	1908	1	7128	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 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
12	25947	X	24867	-0-	-1080	-0-	711	1	24156	2	N	-0-					-0-
01	25854	X	24206	-0-	-1648	-0-	730	1	23476	2	N	-0-					-0-
02	24099	X	22387	-0-	-1712	-0-	593	1	21794	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	23981	-0-	-1780	-0-	618	1	23363	2	N	-0-					-0-
04	24450	X	23033	-0-	-1417	-0-	683	1	22350	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23971	-0-	-891	-0-	652	1	23319	2	N	-0-					-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
12	7006	X	6056	-0-	-950	-0-	5987	3	69	9	N	63	91	1			31
01	6975	X	6095	-0-	-880	-0-	6020	3	75	9	N	68					99
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5679	3	69	9	N	63					162
03	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	5935	3	61	9	N	55	177	1			40
04	5910	X	5408	-0-	-502	-0-	5349	3	59	9	N	54					94
05	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5978	3	74	9	N	67					161

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 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
12	16430	X	14682	-0-	-1748	-0-	120	1	14562	3	N	-0-					92
01	16430	X	14561	-0-	-1869	-0-	121	1	14267	3	N	157	178	1			71
							173	9									
*02	15109	X	13955	-0-	-1154	-0-	82	1	13759	3	N	104	140	1			35
							114	9									
03	16151	X	14711	-0-	-1440	-0-	86	1	14381	3	N	222	185	1			72
							244	9									
04	14250	X	14042	-0-	-208	-0-	77	1	7	2	N	95	66	1			101
							13853	3	105	9							
05	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	77	1	14036	3	N	-0-					101

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
*02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	609	1	392	3	N	-0-					-0-
03	899	X	589	-0-	-310	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	870	X	458	-0-	-412	-0-	190	1	268	3	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-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
12	11222	X	7716	-0-	-3506	-0-	854	1	6861	3	N	1					174
							1	9									
01	11222	X	3426	-0-	-7796	-0-	3418	3	8	9	N	7					181
02	9512	X	8028	-0-	-1484	-0-	8022	3	6	9	N	5					186
03	9858	X	9766	-0-	-92	-0-	9756	3	10	9	N	9					195
04	8580	X	7258	-0-	-1322	-0-	7256	3	2	9	N	2					197
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	1	173	1			23

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
12	17732	X	15848	-0-	-1884	-0-	619	1	15229	3	Y	-0-					-0-
01	17732	X	17086	-0-	-646	-0-	661	1	16425	3	Y	-0-					-0-
02	16182	X	15607	-0-	-575	-0-	588	1	15019	3	Y	-0-					-0-
03	17298	X	16608	-0-	-690	-0-	618	1	15990	3	Y	-0-					-0-
04	16530	X	11581	-0-	-4949	-0-	437	1	11144	3	Y	-0-					-0-
05	17081	X	15632	-0-	-1449	-0-	590	1	15042	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11284	X	9453	-0-	-1831	-0-	1326	1	8085	3	Y	38	8	1			54
							42	9									
01	11284	X	10814	-0-	-470	-0-	1271	1	9515	3	Y	25					79
							28	9									
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1325	1	9608	3	Y	25					104
							28	9									
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1377	1	9715	3	Y	26					130
							29	9									
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1340	1	9223	3	Y	24					154
							26	9									
05	11718	X	11003	-0-	-715	-0-	1396	1	9570	3	Y	34					188
							37	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 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
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10761	3	83	9	N	75	26	1			103
*01	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13039	3	63	9	N	57					160
02	9976	X	-0-	-0-	-9976	-0-					N	34	159	1			35
03	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13099	3	201	9	N	183	173	1			45
04	10320	X	10264	-0-	-56	-0-	10178	3	86	9	N	78					123
05	10664	X	9738	-0-	-926	-0-	9673	3	65	9	N	59	175	1			7

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	19373	-0-	-1118	-0-	554	1	18819	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	18918	-0-	-1573	-0-	570	1	18348	2	N	-0-					-0-
*02	18618	X	17214	-0-	-1404	-0-	456	1	16758	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	18315	-0-	-1308	-0-	472	1	17843	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	16299	-0-	-3076	-0-	443	1	15856	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 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
12	17050	X	15645	-0-	-1405	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
01	16864	X	14963	-0-	-1901	-0-	14963	3			N	-0-					-0-
02	15631	X	14770	-0-	-861	-0-	14770	3			N	-0-					-0-
*03	16306	X	15985	-0-	-321	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	15471	-0-	-309	-0-	15471	3			N	-0-					-0-
*05	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	3			N	-0-					-0-

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
12	9610	X	8962	-0-	-648	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8488	-0-	-1122	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
*03	9486	X	8222	-0-	-1264	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8932	-0-	-248	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
*05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	3489	-0-	-14212	-0-	1646	1	1843	3	Y	-0-	111	1			63
01	17515	X	7860	-0-	-9655	-0-	1783	1	6032	3	Y	41					104
							45	9									
02	12557	X	6257	-0-	-6300	-0-	1618	1	4609	3	Y	27					131
							30	9									
03	13423	X	8131	-0-	-5292	-0-	1765	1	6261	3	Y	95	171	1			55
							105	9									
04	7620	X	7018	-0-	-602	-0-	1703	1	5273	3	Y	38					93
							42	9									
05	7874	X	5795	-0-	-2079	-0-	1703	1	4034	3	Y	53					146
							58	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 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
12	13423	X	12226	-0-	-1197	-0-	349	1	11877	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	11422	-0-	-2001	-0-	344	1	11078	2	N	-0-					-0-
*02	11861	X	11110	-0-	-751	-0-	295	1	10815	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11332	-0-	-1192	-0-	292	1	11040	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	319	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	289	1	10348	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	531	1	59	3	N	-0-					-0-
01	620	X	476	-0-	-144	-0-	476	1			N	-0-					-0-
02	580	X	491	-0-	-89	-0-	491	1			N	-0-					-0-
03	620	X	324	-0-	-296	-0-	324	1			N	-0-					-0-
04	600	X	155	-0-	-445	-0-	155	1			N	-0-					-0-
05	589	X	77	-0-	-512	-0-	77	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	432	1	6580	3	N	-0-					-0-
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	549	1	10074	3	N	-0-					-0-
02	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	383	1	11880	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	7079	-0-	-3058	-0-	456	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	7858	-0-	-2432	-0-	124	1	7734	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	246	1	8749	3	N	-0-					-0-
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	361	1	10304	3	N	-0-					-0-
02	9193	X	5035	-0-	-4158	-0-	355	1	4680	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	6424	-0-	-3682	-0-	335	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	8766	-0-	-1554	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	7555	-0-	-3109	-0-	7555	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	452	1	11158	3	N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	331	1	3732	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	1795	-0-	-902	-0-	313	1	1482	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	335	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 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
12	28303	X	26420	-0-	-1883	-0-	755	1	25665	2	N	-0-					-0-
01	27745	X	26497	-0-	-1248	-0-	798	1	25699	2	N	-0-					-0-
02	25462	X	23444	-0-	-2018	-0-	621	1	22823	2	N	-0-					-0-
03	27218	X	26588	-0-	-630	-0-	685	1	25903	2	N	-0-					-0-
04	25650	X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-					-0-
*05	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	731	1	26139	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

12	3100	N	21410	-0-	18310	18310	634	1	20776	2	N	-0-					-0-
01	37991	X	19681	-0-	-18310	-0-	593	1	19088	2	N	-0-					-0-
*02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	454	1	12488	2	N	-0-					-0-
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	918	1	12448	2	N	-0-					-0-
04	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	693	1	18315	2	N	-0-					-0-
*05	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	539	1	19294	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

12	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	573	1	13956	3	N	-0-					-0-
01	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	534	1	13190	3	N	-0-					-0-
02	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	499	1	12688	3	N	-0-					-0-
*03	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	547	1	14094	3	N	-0-					-0-
*04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	532	1	13602	3	N	-0-					-0-
*05	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	561	1	14251	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

12	17887	X	17132	-0-	-755	-0-	659	1	16409	3	N	58					99
							64	9									
01	17825	X	16493	-0-	-1332	-0-	630	1	15802	3	N	55					154
							61	9									
02	16675	X	14539	-0-	-2136	-0-	543	1	13951	3	N	41					195
							45	9									
03	17515	X	15320	-0-	-2195	-0-	567	1	14708	3	N	41	179	1			57
							45	9									
04	16860	X	14948	-0-	-1912	-0-	558	1	14347	3	N	39					96
							43	9									
05	17143	X	15253	-0-	-1890	-0-	572	1	14641	3	N	36					132
							40	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1086	1	5727	3	N	-0-					-0-
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1112	1	5523	3	N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	962	1	5648	3	N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1069	1	5971	3	N	-0-					-0-
*04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	452	1	4720	3	N	-0-					-0-
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	210	1	5345	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

12	31186	X	23400	-0-	-7786	-0-	808	1	22592	3	N	-0-					-0-
01	30845	X	24922	-0-	-5923	-0-	842	1	24080	3	N	-0-					-0-
02	28739	X	21550	-0-	-7189	-0-	718	1	20832	3	N	-0-					-0-
03	29791	X	23122	-0-	-6669	-0-	749	1	22373	3	N	-0-					-0-
04	25170	X	22612	-0-	-2558	-0-	741	1	21871	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	24181	-0-	-743	-0-	781	1	23400	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5704	X	9	-0-	-5695	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	1674	-0-	-4030	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	374	1	6219	3	N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
*05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	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
12	5425	X	9	-0-	-5416	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	353	1	7834	3	N	-0-					-0-
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	6003	-0-	-2739	-0-	6003	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
12	22351	X	6850	-0-	-15501	-0-	196	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	22134	X	347	-0-	-21787	-0-	121	1	226	2	N	-0-					-0-
02	20242	X	16736	-0-	-3506	-0-	592	1	16144	2	N	-0-					-0-
03	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	572	1	21632	2	N	-0-					-0-
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	643	1	21031	2	N	-0-					-0-
*05	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	608	1	21778	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
12	20274	X	19788	-0-	-486	-0-	566	1	19222	2	N	-0-					-0-
01	20119	X	19988	-0-	-131	-0-	603	1	19385	2	N	-0-					-0-
02	18531	X	17006	-0-	-1525	-0-	451	1	16555	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	17481	-0-	-2328	-0-	450	1	17031	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	16740	-0-	-2610	-0-	496	1	16244	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17078	-0-	-2917	-0-	464	1	16614	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
12	21762	X	20042	-0-	-1720	-0-	573	1	19469	2	N	-0-					-0-
01	21576	X	19492	-0-	-2084	-0-	588	1	18904	2	N	-0-					-0-
02	19778	X	17602	-0-	-2176	-0-	467	1	17135	2	N	-0-					-0-
03	21142	X	11330	-0-	-9812	-0-	471	1	10859	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	14521	-0-	-5309	-0-	866	1	13655	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	19362	-0-	-695	-0-	526	1	18836	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
12	26071	X	24461	-0-	-1610	-0-	699	1	23762	2	N	-0-					-0-
01	26071	X	24062	-0-	-2009	-0-	725	1	23337	2	N	-0-					-0-
02	23838	X	22060	-0-	-1778	-0-	585	1	21475	2	N	-0-					-0-
03	25482	X	25122	-0-	-360	-0-	647	1	24475	2	N	-0-					-0-
04	23970	X	23621	-0-	-349	-0-	700	1	22921	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	23585	-0-	-874	-0-	641	1	22944	2	N	-0-					-0-

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
12	28365	X	26942	-0-	-1423	-0-	770	1	26172	2	N	-0-					-0-
01	28303	X	26540	-0-	-1763	-0-	799	1	25741	2	N	-0-					-0-
02	26100	X	24406	-0-	-1694	-0-	647	1	23759	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	26176	-0-	-1724	-0-	674	1	25502	2	N	-0-					-0-
04	26340	X	25137	-0-	-1203	-0-	745	1	24392	2	N	-0-					-0-
05	26939	X	25799	-0-	-1140	-0-	702	1	25097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8680	X	7744	-0-	-936	-0-	823	1	6921	3	Y	-0-					2
01	8680	X	5403	-0-	-3277	-0-	606	1	4797	3	Y	-0-					2
02	8120	X	1868	-0-	-6252	-0-	356	1	1512	3	Y	-0-					2
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1189	1	8998	3	Y	-0-					2
04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	915	1	8006	3	Y	-0-					2
05	7750	X	6902	-0-	-848	-0-	770	1	6132	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
12	8556	X	7609	-0-	-947	-0-	810	1	6799	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7389	-0-	-1167	-0-	824	1	6529	3	N	33					33
							36	9									
*02	8004	X	6602	-0-	-1402	-0-	908	1	5666	3	N	25					58
							28	9									
*03	8184	X	5875	-0-	-2309	-0-	538	1	5337	3	N	-0-					58
*04	7830	X	6960	-0-	-870	-0-	713	1	6247	3	N	-0-	58	1			-0-
05	7595	X	6405	-0-	-1190	-0-	714	1	5689	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	17577	X	15860	-0-	-1717	-0-	453	1	15407	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	12830	-0-	-4747	-0-	387	1	12443	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	4960	-0-	-10584	-0-	132	1	4828	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	3979	-0-	-12482	-0-	103	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	2252	-0-	-13198	-0-	67	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	13636	-0-	-2236	-0-	370	1	13266	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
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	87	1	10635	3	N	37					107
							41	9									
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	89	1	10512	3	N	40					147
							44	9									
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	58	1	9675	3	N	38					185
							42	9									
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	60	1	10170	3	N	35					220
							39	9									
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	19					239
							9759	3	21	9							
*05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	52	1	9571	3	N	25					264
							28	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
12	13237	X	12387	-0-	-850	-0-	354	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	11775	-0-	-1214	-0-	355	1	11420	2	N	-0-					-0-
*02	12151	X	11534	-0-	-617	-0-	306	1	11228	2	N	-0-					-0-
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	346	1	13092	2	N	-0-					-0-
04	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	395	1	12931	2	N	-0-					-0-
*05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	401	1	14327	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
12	17484	X	14942	-0-	-2542	-0-	427	1	14515	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	15824	-0-	-1660	-0-	477	1	15347	2	N	-0-					-0-
02	16356	X	14739	-0-	-1617	-0-	391	1	14348	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	15888	-0-	-1162	-0-	409	1	15479	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15209	-0-	-1291	-0-	451	1	14758	2	N	-0-					-0-
*05	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	441	1	15782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	11997	X	11621	-0-	-376	-0-	332	1	11289	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9887	-0-	-2110	-0-	298	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	7647	-0-	-3576	-0-	203	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	263	1	9933	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	323	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8408	-0-	-3217	-0-	229	1	8179	2	N	-0-					-0-

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
12	12059	X	11609	-0-	-450	-0-	332	1	11277	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11273	-0-	-786	-0-	340	1	10933	2	N	-0-					-0-
*02	11165	X	10537	-0-	-628	-0-	279	1	10258	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11263	-0-	-672	-0-	290	1	10973	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10634	-0-	-646	-0-	315	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	296	1	10585	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 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
12	9021	X	2242	-0-	-6779	-0-	588	1	1654	3	N	-0-					20
01	8494	X	1244	-0-	-7250	-0-	534	1	710	3	N	-0-					20
02	7917	X	2894	-0-	-5023	-0-	557	1	2337	3	N	-0-					20
03	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	555	1	5378	3	N	-0-					20
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	491	1	2	2	N	-0-					20
							3446	3									
*05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	571	1	4379	3	N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 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
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	569	1	2497	3	N	-0-					44
01	1736	X	1243	-0-	-493	-0-	329	1	914	3	N	-0-					44
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	583	1	3369	3	N	-0-					44
03	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	690	1	3023	3	N	-0-					44
04	4080	X	1612	-0-	-2468	-0-	667	1	945	3	N	-0-					44
05	4216	X	1290	-0-	-2926	-0-	713	1	577	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	16037	-0-	-548	-0-	458	1	15579	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15750	-0-	-835	-0-	475	1	15275	2	N	-0-					-0-
*02	15515	X	14227	-0-	-1288	-0-	377	1	13850	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	14850	-0-	-1735	-0-	383	1	14467	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14173	-0-	-1517	-0-	420	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14643	-0-	-1384	-0-	398	1	14245	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 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
12	12431	X	12329	-0-	-102	-0-	98	1	12231	3	N	-0-					18
01	11935	X	10836	-0-	-1099	-0-	87	1	10637	3	N	102	102	1			18
							112	9									
02	11136	X	9493	-0-	-1643	-0-	55	1	9438	3	N	-0-					18
03	12338	X	12301	-0-	-37	-0-	71	1	12230	3	N	-0-					18
04	11940	X	10558	-0-	-1382	-0-	57	1	5	2	N	-0-					18
							10496	3									
05	12338	X	11185	-0-	-1153	-0-	59	1	11126	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 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
12	21751	X	21751	-0-	-0-	-0-	622	1	21129	2	N	-0-					-0-
01	21731	X	21390	-0-	-341	-0-	644	1	20746	2	N	-0-					-0-
*02	20329	X	19455	-0-	-874	-0-	516	1	18939	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	20747	-0-	-984	-0-	535	1	20212	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19870	-0-	-1160	-0-	589	1	19281	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20269	-0-	-1462	-0-	551	1	19718	2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		81	-0-	81	81	81	1			N	-0-					-0-
02	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 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
12	14539	X	13199	-0-	-1340	-0-	1358	1	11786	3	N	50					114
							55	9									
01	14539	X	12716	-0-	-1823	-0-	1316	1	11367	3	N	30					144
							33	9									
02	11571	X	10729	-0-	-842	-0-	1195	1	9501	3	N	30					174
							33	9									
03	13206	X	11873	-0-	-1333	-0-	1290	1	10539	3	N	40					214
							44	9									
04	12780	X	9902	-0-	-2878	-0-	1191	1	8692	3	N	17	164	1			67
							19	9									
05	13206	X	11444	-0-	-1762	-0-	1277	1	10146	3	N	19					86
							21	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	323	1	10966	2	N	-0-					-0-
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	329	1	10566	2	N	-0-					-0-
*02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	263	1	9643	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9736	-0-	-773	-0-	251	1	9485	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8713	-0-	-1457	-0-	258	1	8455	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	8516	-0-	-1993	-0-	232	1	8284	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 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
12	21359	X	19588	-0-	-1771	-0-	560	1	19028	2	N	-0-					-0-
01	21359	X	19005	-0-	-2354	-0-	573	1	18432	2	N	-0-					-0-
*02	19401	X	17500	-0-	-1901	-0-	464	1	17036	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	18733	-0-	-1138	-0-	483	1	18250	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	532	1	17416	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18510	-0-	-1082	-0-	503	1	18007	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 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
12	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	935	1	9425	3	N	-0-					-0-
01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	1058	1	11047	3	N	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	955	1	6369	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9916	-0-	-438	-0-	966	1	8950	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	4943	-0-	-6757	-0-	843	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	7073	-0-	-5017	-0-	966	1	6107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 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
12	23126	X	22881	-0-	-245	-0-	654	1	22227	2	N	-0-					-0-
01	23188	X	20100	-0-	-3088	-0-	606	1	19494	2	N	-0-					-0-
*02	21692	X	18903	-0-	-2789	-0-	501	1	18402	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	19746	-0-	-3442	-0-	509	1	19237	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	18664	-0-	-3776	-0-	553	1	18111	2	N	-0-					-0-
05	22878	X	19075	-0-	-3803	-0-	518	1	18557	2	N	-0-					-0-

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
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1158	1	6313	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6223	-0-	-1217	-0-	1106	1	5117	3	Y	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1081	1	6064	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	1144	1	6218	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	1031	1	4134	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	4947	-0-	-2493	-0-	1051	1	3896	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 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
12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	539	1	15204	2	N	-0-					-0-
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	663	1	21327	2	N	-0-					-0-
*02	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	525	1	19275	2	N	-0-					-0-
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	527	1	19922	2	N	-0-					-0-
04	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	570	1	18641	2	N	-0-					-0-
*05	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	533	1	19064	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 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
12	7068	X	3	-0-	-7065	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	325	1	7865	3	N	-0-					-0-
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	3			N	-0-					-0-
*05	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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
12	22041	X	21127	-0-	-914	-0-	604	1	20523	2	N	-0-					-0-
*01	22041	X	19304	-0-	-2737	-0-	581	1	18723	2	N	-0-					-0-
*02	20184	X	17858	-0-	-2326	-0-	473	1	17385	2	N	-0-					-0-
*03	21576	X	21050	-0-	-526	-0-	542	1	20508	2	N	-0-					-0-
*04	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	687	1	22490	2	N	-0-					-0-
*05	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	585	1	20956	2	N	-0-					-0-

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
12	16895	X	16656	-0-	-239	-0-	114	1	16542	3	N	-0-					-0-
01	16895	X	16100	-0-	-795	-0-	113	1	15987	3	N	-0-					-0-
02	15805	X	14816	-0-	-989	-0-	74	1	14742	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	15261	-0-	-1634	-0-	75	1	15186	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14751	-0-	-1509	-0-	67	1	7	2	N	-0-					-0-
							14677	3									
05	16647	X	15256	-0-	-1391	-0-	68	1	15188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	16895	X	15854	-0-	-1041	-0-	108	1	15746	3	N	-0-			-0-
01	17019	X	15422	-0-	-1597	-0-	109	1	15313	3	N	-0-			-0-
02	15921	X	14162	-0-	-1759	-0-	70	1	14092	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	14476	-0-	-2543	-0-	71	1	14405	3	N	-0-			-0-
04	15510	X	14307	-0-	-1203	-0-	65	1	7	2	N	-0-			-0-
							14235	3							
05	15841	X	14165	-0-	-1676	-0-	64	1	14101	3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 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
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	123	1	5018	3	N	-0-			-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	3	N	-0-			-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	105	1	4418	3	N	-0-			-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	107	1	4625	3	N	-0-			-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	97	1	4218	3	N	-0-			-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	102	1	4330	3	N	-0-			-0-

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
12	28644	X	20292	-0-	-8352	-0-	580	1	19712	2	N	-0-			-0-
*01	28644	X	25603	-0-	-3041	-0-	772	1	24831	2	N	-0-			-0-
*02	26796	X	24832	-0-	-1964	-0-	658	1	24174	2	N	-0-			-0-
*03	28210	X	25540	-0-	-2670	-0-	658	1	24882	2	N	-0-			-0-
*04	27300	X	24651	-0-	-2649	-0-	731	1	23920	2	N	-0-			-0-
05	26536	X	25399	-0-	-1137	-0-	691	1	24708	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	14262	-0-	-2106	-0-	344	1	13918	3	N	-0-			-0-
01	16430	X	14678	-0-	-1752	-0-	349	1	14329	3	N	-0-			-0-
02	15370	X	13731	-0-	-1639	-0-	317	1	13414	3	N	-0-			-0-
03	16430	X	14663	-0-	-1767	-0-	331	1	14332	3	N	-0-			-0-
04	15150	X	14060	-0-	-1090	-0-	317	1	13743	3	N	-0-			-0-
05	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	329	1	14287	3	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
12	21080	X	11600	-0-	-9480	-0-	1025	1	10575	2	N	-0-			-0-
*01	18011	X	7861	-0-	-10150	-0-	639	1	7222	2	N	-0-			-0-
*02	16849	X	92	-0-	-16757	-0-	92	1			N	-0-			-0-
*03	18011	X	8	-0-	-18003	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*04	11220	X	69	-0-	-11151	-0-	69	1			N	-0-			-0-
05	11594	X	644	-0-	-10950	-0-	644	1			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
12	26381	X	2515	-0-	-23866	-0-	72	1	2443	2	N	-0-			-0-
*01	26381	X	10830	-0-	-15551	-0-	616	1	10214	2	N	-0-			-0-
*02	24041	X	20211	-0-	-3830	-0-	536	1	19675	2	N	-0-			-0-
*03	25637	X	14540	-0-	-11097	-0-	375	1	14165	2	N	-0-			-0-
*04	22650	X	995	-0-	-21655	-0-	30	1	965	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	15023	-0-	-6584	-0-	408	1	14615	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6262	X	2149	-0-	-4113	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	4211	-0-	-2051	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	288	1	7455	3	N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	3			N	-0-					-0-
*05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

12	16554	X	14877	-0-	-1677	-0-	425	1	14452	2	N	-0-					-0-
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	490	1	15760	2	N	-0-					-0-
02	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	398	1	14627	2	N	-0-					-0-
03	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	419	1	15839	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9318	-0-	-6402	-0-	276	1	9042	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	9720	-0-	-6524	-0-	264	1	9456	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72921	-0-	72921	72921	2511	1	70410	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		62733	-0-	62733	135654	2259	1	60474	3	Y	-0-					-0-
*04	190305	X	54651	-0-	-135654	-0-	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52781	3									
*05	104563	X	52044	-0-	-52519	-0-	1779	1	50265	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		9047	-0-	9047	9050	319	1	8728	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		8648	-0-	8648	17698	8648	3			N	-0-					-0-
*04	27966	X	10268	-0-	-17698	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
*05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

12	14942	X	9275	-0-	-5667	-0-	766	1	8505	3	N	4	67	1			38
							4	9									
01	14942	X	7764	-0-	-7178	-0-	743	1	7021	3	N	-0-					38
02	13978	X	9167	-0-	-4811	-0-	693	1	8474	3	N	-0-					38
03	14508	X	9956	-0-	-4552	-0-	765	1	9191	3	N	-0-					38
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					38
							8976	3									
*05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	762	1	9487	3	N	-0-					38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

12	3100	N	4813	-0-	1713	3068	744	1	4069	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3280	-0-	180	3248	195	1	3085	3	N	-0-					-0-
02	4975	X	1727	-0-	-3248	-0-	957	1	770	3	N	-0-					-0-
*03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	70	1	1829	3	N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	287	1	648	3	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 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
12	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	770	1	19402	3	N	53	175	1			50
							58	9									
01	21762	X	18994	-0-	-2768	-0-	714	1	18185	3	N	86					136
							95	9									
02	20358	X	17749	-0-	-2609	-0-	656	1	17023	3	N	64	178	1			22
							70	9									
03	21762	X	18445	-0-	-3317	-0-	670	1	17709	3	N	60					82
							66	9									
04	21060	X	17635	-0-	-3425	-0-	643	1	16938	3	N	49					131
							54	9									
05	20243	X	18335	-0-	-1908	-0-	670	1	17592	3	N	66	177	1			20
							73	9									

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
12	25234	X	23498	-0-	-1736	-0-	896	1	22534	3	N	62					158
							68	9									
*01	25234	X	25006	-0-	-228	-0-	942	1	23959	3	N	95	45	1			208
							105	9									
*02	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	854	1	22296	3	N	55	231	1			32
							61	9									
03	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	884	1	23388	3	N	72					104
							79	9									
04	24210	X	23215	-0-	-995	-0-	859	1	22279	3	N	70					174
							77	9									
05	25017	X	23505	-0-	-1512	-0-	874	1	22574	3	N	52	187	1			39
							57	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 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
12	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	692	1	4691	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	726	-0-	-4668	-0-	726	1			N	-0-					-0-
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	568	1	4617	3	N	-0-					-0-
*03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	544	1	6232	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	543	1	5487	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	1605	-0-	-3944	-0-	516	1	1089	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 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
12	10664	X	3679	-0-	-6985	-0-	868	1	2811	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	825	-0-	-8227	-0-	825	1			N	-0-					-0-
02	8468	X	644	-0-	-7824	-0-	644	1			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

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
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	3			N	-0-					-0-
01	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	3			N	-0-					-0-
02	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	13902	-0-	-1288	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	3			N	-0-					-0-
*05	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-			-0-
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-			-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-			-0-
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	859	1	11726	3	N	-0-			-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	749	1	8099	3	N	-0-			-0-
*05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	164	1	13152	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
12	10974	X	7515	-0-	-3459	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
01	10540	X	7630	-0-	-2910	-0-	7630	3			N	-0-			-0-
02	9831	X	6927	-0-	-2904	-0-	6927	3			N	-0-			-0-
03	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	3			N	-0-			-0-
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	3778	-0-	-3848	-0-	3778	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
12	17918	X	6842	-0-	-11076	-0-	1195	1	5647	3	N	-0-			-0-
01	7378	X	3640	-0-	-3738	-0-	1090	1	2550	3	N	-0-			-0-
02	12876	X	10094	-0-	-2782	-0-	389	1	9705	3	N	-0-			-0-
03	13764	X	350	-0-	-13414	-0-	350	1			N	-0-			-0-
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	229	1	13123	3	N	-0-			-0-
05	10788	X	4970	-0-	-5818	-0-	530	1	4440	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
12	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3			N	-0-			-0-
01	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-			-0-
02	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	151	1	8916	3	N	-0-			-0-
03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	230	1	15680	3	N	-0-			-0-
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	3	N	-0-			-0-
*05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	397	1	11157	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
12	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-			-0-
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-			-0-
02	18531	X	7268	-0-	-11263	-0-	127	1	7141	3	N	-0-			-0-
03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	359	1	15849	3	N	-0-			-0-
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	324	1	10405	3	N	-0-			-0-
*05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	481	1	10209	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
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	1			N	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	24665	3			N	-0-			-0-
01	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	72	1	21520	3	N	-0-			-0-
02	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	691	1	23270	3	N	-0-			-0-
03	21452	X	8921	-0-	-12531	-0-	228	1	8693	3	N	-0-			-0-
04	20760	X	2165	-0-	-18595	-0-	360	1	1805	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	3437	-0-	-18015	-0-	395	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

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
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*01	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	142	1	10136	3	N	-0-					-0-
*02	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	804	1	10961	3	N	-0-					-0-
*03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	922	1	10165	3	N	-0-					-0-
*04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	897	1	10847	3	N	-0-					-0-
*05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	750	1	9720	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
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	234	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	669	1	24580	2	N	-0-					-0-
03	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	733	1	27709	2	N	-0-					-0-
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-					-0-
*05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	715	1	25600	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
12	16027	X	13039	-0-	-2988	-0-	543	1	12430	3	N	60	27	1			39
							66	9									
01	16430	X	13887	-0-	-2543	-0-	579	1	13190	3	N	107	107	1			39
							118	9									
02	15370	X	13153	-0-	-2217	-0-	495	1	12562	3	N	87					126
							96	9									
03	16430	X	13870	-0-	-2560	-0-	284	1	13488	3	N	89	185	1			30
							98	9									
04	13440	X	12078	-0-	-1362	-0-	197	1	6	2	N	4					34
							11871	3	4	9							
05	14074	X	13827	-0-	-247	-0-	294	1	13351	3	N	165	181	1			18
							182	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
12	9238	X	8472	-0-	-766	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-					-0-
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8622	-0-	-558	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8763	-0-	-940	-0-	8763	3			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
12	13175	X	12866	-0-	-309	-0-	368	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12976	-0-	-199	-0-	391	1	12585	2	N	-0-					-0-
02	12209	X	11381	-0-	-828	-0-	302	1	11079	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11747	-0-	-1304	-0-	303	1	11444	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11285	-0-	-1285	-0-	335	1	10950	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11555	-0-	-1434	-0-	314	1	11241	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 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
12	10013	X	8163	-0-	-1850	-0-	183	1	7980	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	195	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7156	-0-	-1921	-0-	244	1	6912	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7696	-0-	-2007	-0-	258	1	7438	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8145	-0-	-345	-0-	274	1	7871	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8394	-0-	-379	-0-	283	1	8111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	15376	X	14334	-0-	-1042	-0-	410	1	13924	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	14351	-0-	-1025	-0-	432	1	13919	2	N	-0-			-0-
02	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	341	1	12529	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	13357	-0-	-2019	-0-	344	1	13013	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12510	-0-	-1380	-0-	371	1	12139	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	352	1	12601	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
12	15841	X	15546	-0-	-295	-0-	444	1	15102	2	N	-0-			-0-
01	15810	X	14362	-0-	-1448	-0-	432	1	13930	2	N	-0-			-0-
02	14471	X	12353	-0-	-2118	-0-	327	1	12026	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	12387	-0-	-3144	-0-	319	1	12068	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13041	-0-	-1989	-0-	387	1	12654	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	11819	-0-	-3712	-0-	321	1	11498	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
12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	525	1	17851	2	N	-0-			-0-
01	17112	X	13181	-0-	-3931	-0-	398	1	12783	2	N	-0-			-0-
02	16008	X	6522	-0-	-9486	-0-	173	1	6349	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	8657	-0-	-8455	-0-	223	1	8434	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	12995	-0-	-3565	-0-	385	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	15548	-0-	-1564	-0-	423	1	15125	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
12	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	784	1	26663	2	N	-0-			-0-
01	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	787	1	25344	2	N	-0-			-0-
02	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	588	1	21603	2	N	-0-			-0-
03	23064	X	22235	-0-	-829	-0-	573	1	21662	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	21218	-0-	-1102	-0-	629	1	20589	2	N	-0-			-0-
05	23064	X	21185	-0-	-1879	-0-	576	1	20609	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
*12	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	638	1	21675	2	N	-0-			-0-
*01	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	635	1	20429	2	N	-0-			-0-
*02	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	504	1	18502	2	N	-0-			-0-
*03	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	525	1	19868	2	N	-0-			-0-
*04	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-			-0-
*05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	397	1	14201	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
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	733	1	499	3	N	-0-			-0-
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	521	1	679	3	N	-0-			-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	493	1	1452	3	N	-0-			-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11315	X	9852	-0-	-1463	-0-	514	1	9219	3	N	108	155	1			5
							119	9									
01	11408	X	9061	-0-	-2347	-0-	512	1	8473	3	N	69					74
							76	9									
02	10672	X	8795	-0-	-1877	-0-	525	1	8163	3	N	97	118	1			53
							107	9									
03	11408	X	6813	-0-	-4595	-0-	561	1	6168	3	N	76					129
							84	9									
04	10320	X	8971	-0-	-1349	-0-	512	1	4	2	N	102	167	1			64
							8343	3	112	9							
05	9858	X	8316	-0-	-1542	-0-	555	1	7749	3	N	11					75
							12	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

12	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-
01	29946	X	9319	-0-	-20627	-0-	281	1	9038	2	N	-0-					-0-
02	24795	X	18121	-0-	-6674	-0-	480	1	17641	2	N	-0-					-0-
03	25792	X	22881	-0-	-2911	-0-	590	1	22291	2	N	-0-					-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	745	1	24368	2	N	-0-					-0-
*05	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	790	1	28252	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	376	1	12430	2	N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	248	1	7980	2	N	-0-					-0-
02	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	401	1	14741	2	N	-0-					-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	390	1	14749	2	N	-0-					-0-
04	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	743	1	24308	2	N	-0-					-0-
*05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	418	1	14956	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

*12	17856	X	11148	-0-	-6708	-0-	319	1	10829	2	N	-0-					-0-
*01	17856	X	13489	-0-	-4367	-0-	407	1	13082	2	N	-0-					-0-
*02	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	348	1	12763	2	N	-0-					-0-
*03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	375	1	14194	2	N	-0-					-0-
*04	13050	X	12852	-0-	-198	-0-	381	1	12471	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	11911	-0-	-2101	-0-	324	1	11587	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

*12	22382	X	16691	-0-	-5691	-0-	856	1	15835	2	N	-0-					-0-
*01	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
*02	20938	X	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-					-0-
*03	17112	X	14190	-0-	-2922	-0-	810	1	13380	2	N	-0-					-0-
*04	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	1218	1	21207	2	N	-0-					-0-
*05	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1159	1	20413	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

*12	19592	X	9579	-0-	-10013	-0-	274	1	9305	2	N	-0-					-0-
*01	18693	X	12924	-0-	-5769	-0-	850	1	12074	2	N	-0-					-0-
*02	17487	X	13141	-0-	-4346	-0-	885	1	12256	2	N	-0-					-0-
*03	18569	X	11540	-0-	-7029	-0-	427	1	11113	2	N	-0-					-0-
*04	17760	X	14234	-0-	-3526	-0-	422	1	13812	2	N	-0-					-0-
*05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	512	1	18326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	2015	1	17924	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	13379	-0-	-3795	-0-	404	1	12975	2	N	-0-					-0-
02	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	700	1	25721	2	N	-0-					-0-
03	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	737	1	27861	2	N	-0-					-0-
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	606	1	19846	2	N	-0-					-0-
*05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	481	1	17199	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
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	764	1	20	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	550	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	866	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	927	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	852	1	393	2	N	-0-					-0-
*05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	910	1	509	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28024	X	25515	-0-	-2509	-0-	982	1	24531	3	N	2					131
							2	9									
01	28024	X	24662	-0-	-3362	-0-	940	1	23712	3	N	9	123	1			17
							10	9									
*02	26216	X	23742	-0-	-2474	-0-	888	1	22842	3	N	11					28
							12	9									
03	28024	X	24656	-0-	-3368	-0-	897	1	23736	3	N	21	49	1			-0-
							23	9									
04	25770	X	22816	-0-	-2954	-0-	833	1	21981	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	25513	X	23848	-0-	-1665	-0-	877	1	22971	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 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
12	16492	X	15608	-0-	-884	-0-	585	1	15023	3	N	-0-					77
*01	16492	X	15457	-0-	-1035	-0-	569	1	14855	3	Y	30	34	1			73
							33	9									
*02	15225	X	14363	-0-	-862	-0-	522	1	13841	3	Y	-0-					44
*03	15996	X	14708	-0-	-1288	-0-	526	1	14182	3	Y	-0-					44
*04	15270	X	14301	-0-	-969	-0-	517	1	13784	3	Y	-0-	27	1			17
05	15593	X	14865	-0-	-728	-0-	539	1	14325	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

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
12	15004	X	13746	-0-	-1258	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	13845	-0-	-1159	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
02	13688	X	12748	-0-	-940	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13054	-0-	-989	-0-	13054	3			N	-0-					-0-
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	3			N	-0-					-0-
*05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	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
12	17763	X	16299	-0-	-1464	-0-	16299	3			N	-0-					-0-
01	17608	X	15011	-0-	-2597	-0-	15011	3			N	-0-					-0-
02	16240	X	14894	-0-	-1346	-0-	14894	3			N	-0-					-0-
03	16988	X	15454	-0-	-1534	-0-	15454	3			N	-0-					-0-
04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-
*05	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	16833	X	16674	-0-	-159	-0-	16674	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	4096	-0-	-12737	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	15747	X	10492	-0-	-5255	-0-	216	1	10276	3	N	-0-					-0-
03	16833	X	16429	-0-	-404	-0-	809	1	15620	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	15469	-0-	-821	-0-	15469	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	2	1	15926	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
*12	16988	X	16255	-0-	-733	-0-	465	1	15790	2	N	-0-					-0-
*01	16833	X	15506	-0-	-1327	-0-	467	1	15039	2	N	-0-					-0-
*02	15457	X	13496	-0-	-1961	-0-	358	1	13138	2	N	-0-					-0-
*03	16337	X	15191	-0-	-1146	-0-	391	1	14800	2	N	-0-					-0-
*04	15720	X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	14518	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	12997	-0-	-3247	-0-	353	1	12644	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 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
12	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	870	1	21288	2	N	-0-					-0-
01	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	796	1	20943	2	N	-0-					-0-
02	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	708	1	19186	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	20546	-0-	-472	-0-	885	1	19661	2	N	-0-					-0-
*04	20340	X	19614	-0-	-726	-0-	782	1	18832	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	19801	-0-	-1217	-0-	19801	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
*12	27931	X	25795	-0-	-2136	-0-	737	1	25058	2	N	-0-					-0-
*01	27931	X	25153	-0-	-2778	-0-	758	1	24395	2	N	-0-					-0-
*02	24998	X	22938	-0-	-2060	-0-	608	1	22330	2	N	-0-					-0-
*03	26722	X	24420	-0-	-2302	-0-	629	1	23791	2	N	-0-					-0-
*04	25440	X	22889	-0-	-2551	-0-	679	1	22210	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24522	-0-	-1270	-0-	667	1	23855	2	N	-0-					-0-

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
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1394	1	9429	3	N	109	157	1			11
							120	9									
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1329	1	8640	3	N	141					152
							155	9									
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	1174	1	9163	3	N	38	146	1			44
							42	9									
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	1283	1	10429	3	N	58					102
							64	9									
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	1391	1	10433	3	N	161	175	1			88
							177	9									
*05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1295	1	10512	3	N	61					149
							67	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
12	26970	X	25687	-0-	-1283	-0-	1008	1	24679	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24851	-0-	-2119	-0-	910	1	23941	2	N	-0-					-0-
02	24563	X	23259	-0-	-1304	-0-	828	1	22431	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	25011	-0-	-812	-0-	1078	1	23933	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	23179	-0-	-1811	-0-	924	1	22255	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	22828	-0-	-2871	-0-	22828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1338	1	15988	2	N	-0-			-0-
*01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	1297	1	13795	2	N	-0-			-0-
*02	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	1214	1	14771	2	N	-0-			-0-
*03	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	1315	1	16895	2	N	-0-			-0-
*04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1305	1	15215	2	N	-0-			-0-
*05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1169	1	10757	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24707	X	644	-0-	-24063	-0-	18	1	626	2	N	-0-			-0-
*01	24707	X	14193	-0-	-10514	-0-	587	1	13606	2	N	-0-			-0-
*02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	609	1	22347	2	N	-0-			-0-
*03	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	678	1	25618	2	N	-0-			-0-
*04	13740	X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-			-0-
05	24552	X	18069	-0-	-6483	-0-	649	1	17420	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24831	X	24307	-0-	-524	-0-	695	1	23612	2	N	-0-			-0-
*01	24676	X	23755	-0-	-921	-0-	716	1	23039	2	N	-0-			-0-
*02	22678	X	8483	-0-	-14195	-0-	225	1	8258	2	N	-0-			-0-
*03	24304	X	2767	-0-	-21537	-0-	458	1	2309	2	N	-0-			-0-
*04	23520	X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-			-0-
05	24304	X	23776	-0-	-528	-0-	647	1	23129	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 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
*12	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	723	1	24564	2	N	-0-			-0-
*01	24149	X	8722	-0-	-15427	-0-	458	1	8264	2	N	-0-			-0-
*02	22591	X	6667	-0-	-15924	-0-	676	1	5991	2	N	-0-			-0-
*03	24149	X	3788	-0-	-20361	-0-	229	1	3559	2	N	-0-			-0-
*04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-			-0-
05	24149	X	4279	-0-	-19870	-0-	506	1	3773	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	822	1	27947	2	N	-0-			-0-
*01	28725	X	28725	-0-	-0-	-0-	866	1	27859	2	N	-0-			-0-
*02	26245	X	25715	-0-	-530	-0-	682	1	25033	2	N	-0-			-0-
*03	28055	X	27358	-0-	-697	-0-	705	1	26653	2	N	-0-			-0-
*04	27150	X	25745	-0-	-1405	-0-	763	1	24982	2	N	-0-			-0-
05	28055	X	26830	-0-	-1225	-0-	729	1	26101	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-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
12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	116	1	14360	3	N	65					145
							72	9									
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	120	1	14387	3	N	63					208
							69	9									
02	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	79	1	13294	3	N	52					260
							57	9									
03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	81	1	13888	3	N	48	173	1			135
							53	9									
04	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	43					178
							13523	3	47	9							
*05	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	74	1	13902	3	N	47					225
							52	9									

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
12	25544	X	23200	-0-	-2344	-0-	896	1	22304	3	N	-0-					5
01	25141	X	22266	-0-	-2875	-0-	848	1	21411	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
02	23345	X	20281	-0-	-3064	-0-	757	1	19524	3	Y	-0-					-0-
03	24118	X	21298	-0-	-2820	-0-	787	1	20511	3	Y	-0-					-0-
04	23100	X	20593	-0-	-2507	-0-	763	1	19812	3	Y	16					16
							18	9									
05	23188	X	21214	-0-	-1974	-0-	787	1	20407	3	Y	18					34
							20	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
*12	26412	X	24391	-0-	-2021	-0-	697	1	23694	2	N	-0-					-0-
*01	26412	X	23665	-0-	-2747	-0-	714	1	22951	2	N	-0-					-0-
*02	24708	X	21346	-0-	-3362	-0-	566	1	20780	2	N	-0-					-0-
*03	24397	X	23498	-0-	-899	-0-	605	1	22893	2	N	-0-					-0-
*04	23610	X	22838	-0-	-772	-0-	677	1	22161	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	22269	-0-	-2128	-0-	606	1	21663	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
12	17825	X	17170	-0-	-655	-0-	136	1	17034	3	N	-0-					25
01	17701	X	14898	-0-	-2803	-0-	122	1	14776	3	N	-0-					25
02	14587	X	12503	-0-	-2084	-0-	72	1	12431	3	N	-0-					25
03	15593	X	12801	-0-	-2792	-0-	73	1	12728	3	N	-0-					25
04	16620	X	12679	-0-	-3941	-0-	67	1	6	2	N	-0-					25
							12606	3									
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					25

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
12	10819	X	10676	-0-	-143	-0-	85	1	10543	3	N	44	180	1			90
							48	9									
01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	87	1	10446	3	N	48					138
							53	9									
02	10179	X	9933	-0-	-246	-0-	58	1	9841	3	N	31					169
							34	9									
03	10881	X	10642	-0-	-239	-0-	61	1	10515	3	N	60	99	1			130
							66	9									
04	10530	X	10326	-0-	-204	-0-	55	1	5	2	N	24					154
							10240	3	26	9							
05	10664	X	10543	-0-	-121	-0-	55	1	10443	3	N	41					195
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	627	1	21324	2	N	-0-					-0-
01	21576	X	21402	-0-	-174	-0-	645	1	20757	2	N	-0-					-0-
02	20184	X	18864	-0-	-1320	-0-	500	1	18364	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	19516	-0-	-2060	-0-	503	1	19013	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	19850	-0-	-1030	-0-	589	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	19893	-0-	-1683	-0-	541	1	19352	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
12	24087	X	22891	-0-	-1196	-0-	654	1	22237	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	22534	-0-	-1553	-0-	679	1	21855	2	N	-0-					-0-
02	22533	X	20226	-0-	-2307	-0-	536	1	19690	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	21914	-0-	-2173	-0-	565	1	21349	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	20747	-0-	-2053	-0-	615	1	20132	2	N	-0-					-0-
05	22878	X	21565	-0-	-1313	-0-	586	1	20979	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 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
12	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	1			N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 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
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	436	1	5862	3	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	414	1	8192	3	N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	714	1	5422	3	N	-0-					-0-
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	708	1	668	3	N	-0-					-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	731	1	1262	3	N	-0-					-0-
*05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	722	1	222	3	N	-0-					-0-

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
12	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	218	1	5470	3	N	61					106
							67	9									
01	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	221	1	5584	3	N	41	134	1			13
							45	9									
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	233	1	5931	3	N	-0-					13
03	6324	X	6151	-0-	-173	-0-	226	1	5925	3	N	-0-					13
04	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	204	1	5303	3	N	-0-					13
05	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	224	1	5815	3	N	130	120	1			23
							143	9									

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
12	10292	X	9267	-0-	-1025	-0-	361	1	8760	3	N	133					188
							146	9									
01	10168	X	9077	-0-	-1091	-0-	351	1	8665	3	N	55	182	1			61
							61	9									
02	9251	X	8309	-0-	-942	-0-	318	1	7991	3	N	-0-					61
03	9610	X	8943	-0-	-667	-0-	335	1	8608	3	N	-0-					61
04	9090	X	8521	-0-	-569	-0-	322	1	8199	3	N	-0-					61
05	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	332	1	8321	3	N	68	63	1			66
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	8835	X	1174	-0-	-7661	-0-	428	1	746	3	N	-0-					32
01	8835	X	508	-0-	-8327	-0-	508	1			N	-0-					32
02	2262	X	1596	-0-	-666	-0-	512	1	1083	3	N	1					33
							1	9									
03	2418	X	929	-0-	-1489	-0-	573	1	330	3	N	24					57
							26	9									
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	620	1	1	2	N	-0-					57
							1934	3									
05	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	1			N	-0-					57

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
*08	30380	X	26062	-0-	-4318	-0-	669	1	25349	3	N	40					189
							44	9									
*09	28110	X	24794	-0-	-3316	-0-	890	1	23900	3	N	4					193
							4	9									
*10	28737	X	25348	-0-	-3389	-0-	946	1	24389	3	N	12	174	1			31
							13	9									
*11	27390	X	25215	-0-	-2175	-0-	673	1	24505	3	N	34					65
							37	9									
*12	26970	X	25942	-0-	-1028	-0-	688	1	25217	3	N	34					99
							37	9									
*01	26257	X	26225	-0-	-32	-0-	685	1	25496	3	N	40	63	1			76
							44	9									
02	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	632	1	23725	3	N	33					109
							36	9									
03	26071	X	25745	-0-	-326	-0-	648	1	25066	3	N	28					137
							31	9									
04	25380	X	24297	-0-	-1083	-0-	615	1	23641	3	N	37					174
							41	9									
05	26195	X	24133	-0-	-2062	-0-	897	1	23206	3	N	27	169	1			32
							30	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
12	24800	X	22699	-0-	-2101	-0-	892	1	21772	3	N	32					67
							35	9									
*01	24397	X	22994	-0-	-1403	-0-	893	1	22080	3	Y	19	76	1			10
							21	9									
*02	22649	X	21155	-0-	-1494	-0-	804	1	20329	3	Y	20	1	1			29
							22	9									
03	24211	X	21744	-0-	-2467	-0-	820	1	20904	3	Y	18	47	1			-0-
							20	9									
04	23130	X	20761	-0-	-2369	-0-	787	1	19956	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
05	23002	X	21275	-0-	-1727	-0-	811	1	20447	3	Y	15					29
							17	9									

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	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	895	1	20374	3	Y	46					78
							51	9									
*01	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	748	1	18798	3	Y	12	80	1			10
							13	9									
*02	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	700	1	17459	3	Y	21	1	1			30
							23	9									
*03	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	691	1	18087	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
04	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	642	1	16683	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
*05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	657	1	16936	3	Y	15					31
							17	9									

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 #: 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
12	26164	X	23945	-0-	-2219	-0-	811	1	23134	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	24331	-0-	-996	-0-	809	1	23522	3	N	-0-					-0-
02	23693	X	22399	-0-	-1294	-0-	731	1	21668	3	N	-0-					-0-
03	24893	X	23655	-0-	-1238	-0-	753	1	22902	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	22619	-0-	-1261	-0-	729	1	21890	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	23186	-0-	-1149	-0-	749	1	22437	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

12	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	707	1	25198	3	N	-0-					-0-
01	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	730	1	25099	3	N	-0-					-0-
02	23519	X	23492	-0-	-27	-0-	674	1	22818	3	N	-0-					-0-
03	25141	X	22085	-0-	-3056	-0-	703	1	21382	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	21633	-0-	-2697	-0-	695	1	20938	3	N	-0-					-0-
05	25141	X	23057	-0-	-2084	-0-	748	1	22309	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

12	25482	X	25239	-0-	-243	-0-	861	1	24378	3	N	-0-					-0-
01	25482	X	25260	-0-	-222	-0-	847	1	24413	3	N	-0-					-0-
02	23838	X	23534	-0-	-304	-0-	775	1	22759	3	N	-0-					-0-
03	25265	X	23174	-0-	-2091	-0-	744	1	22430	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	21829	-0-	-2621	-0-	707	1	21122	3	N	-0-					-0-
05	25265	X	23280	-0-	-1985	-0-	754	1	22526	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

12	31620	X	27223	-0-	-4397	-0-	720	1	26456	3	N	43					110
							47	9									
01	31217	X	27425	-0-	-3792	-0-	1033	1	26342	3	N	45	101	1			54
							50	9									
02	28710	X	25421	-0-	-3289	-0-	935	1	24440	3	N	42					96
							46	9									
03	30070	X	26799	-0-	-3271	-0-	976	1	25782	3	N	37	118	1			15
							41	9									
04	26550	X	25715	-0-	-835	-0-	943	1	24728	3	N	40					55
							44	9									
05	27435	X	26660	-0-	-775	-0-	982	1	25628	3	N	45	76	1			24
							50	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

12	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	808	1	20253	3	Y	25					54
							28	9									
01	21700	X	20821	-0-	-879	-0-	787	1	20006	3	Y	25					79
							28	9									
02	19923	X	19408	-0-	-515	-0-	699	1	18690	3	Y	17	96	1			-0-
							19	9									
03	21266	X	20217	-0-	-1049	-0-	718	1	19477	3	Y	20					20
							22	9									
04	20580	X	19396	-0-	-1184	-0-	695	1	18681	3	Y	18					38
							20	9									
05	21080	X	19832	-0-	-1248	-0-	715	1	19091	3	Y	24	62	1			-0-
							26	9									

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 #: 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
12	24738	X	22719	-0-	-2019	-0-	847	1	21863	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
01	24428	X	22284	-0-	-2144	-0-	817	1	21441	3	Y	24					27
							26	9									
02	22388	X	20718	-0-	-1670	-0-	750	1	19933	3	Y	32	59	1			-0-
							35	9									
03	23405	X	21411	-0-	-1994	-0-	768	1	20637	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	21990	X	20388	-0-	-1602	-0-	736	1	19632	3	Y	18					20
							20	9									
05	22723	X	21090	-0-	-1633	-0-	763	1	20303	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

12	28024	X	26757	-0-	-1267	-0-	1029	1	25694	3	Y	31	9	1			22
							34	9									
01	27559	X	26242	-0-	-1317	-0-	1000	1	25195	3	Y	43					65
							47	9									
02	25723	X	24229	-0-	-1494	-0-	878	1	23311	3	Y	36	101	1			-0-
							40	9									
03	27497	X	26168	-0-	-1329	-0-	937	1	25211	3	Y	18	5	1			13
							20	9									
04	26310	X	24951	-0-	-1359	-0-	904	1	24015	3	Y	29					42
							32	9									
05	26753	X	25454	-0-	-1299	-0-	921	1	24508	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

12	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	883	1	23380	3	Y	-0-					3
01	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	865	1	23309	3	Y	-0-					3
02	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	783	1	21453	3	Y	-0-					3
03	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	784	1	21971	3	Y	-0-					3
04	21750	X	20408	-0-	-1342	-0-	710	1	19698	3	Y	-0-					3
*05	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	790	1	21867	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

12	24304	X	23837	-0-	-467	-0-	868	1	22969	3	Y	-0-					-0-
01	24304	X	22444	-0-	-1860	-0-	808	1	21636	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	22026	-0-	-710	-0-	776	1	21250	3	Y	-0-					-0-
03	23870	X	22058	-0-	-1812	-0-	763	1	21295	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	22176	-0-	-894	-0-	773	1	21403	3	Y	-0-					-0-
05	23839	X	20915	-0-	-2924	-0-	730	1	20185	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	524	1	13041	3	N	34					100
							37	9									
01	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	531	1	13273	3	N	68					168
							75	9									
02	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	472	1	12168	3	N	44					212
							48	9									
03	13609	X	13304	-0-	-305	-0-	492	1	12773	3	N	35	173	1			74
							39	9									
04	13290	X	12608	-0-	-682	-0-	466	1	12099	3	N	39					113
							43	9									
05	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	476	1	12334	3	N	39					152
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19313	X	18084	-0-	-1229	-0-	670	1	17414	3	N	-0-					18
01	19313	X	18058	-0-	-1255	-0-	662	1	17396	3	N	-0-					18
02	17777	X	16531	-0-	-1246	-0-	592	1	15939	3	N	-0-					18
03	18538	X	17131	-0-	-1407	-0-	606	1	16525	3	N	-0-					18
04	17700	X	16103	-0-	-1597	-0-	575	1	15528	3	N	-0-					18
05	18073	X	16575	-0-	-1498	-0-	594	1	15981	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

12	16182	X	15332	-0-	-850	-0-	573	1	14759	3	N	-0-					22
01	16182	X	15231	-0-	-951	-0-	559	1	14672	3	N	-0-					22
02	15138	X	14059	-0-	-1079	-0-	509	1	13550	3	N	-0-					22
03	16182	X	14976	-0-	-1206	-0-	534	1	14442	3	N	-0-					22
04	15270	X	14163	-0-	-1107	-0-	507	1	13656	3	N	-0-					22
05	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	521	1	13958	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

12	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	1134	1	12861	3	N	-0-					17
01	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	1117	1	12184	3	N	-0-					17
02	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1081	1	11483	3	N	-0-					17
03	13485	X	11175	-0-	-2310	-0-	1042	1	10133	3	N	-0-					17
04	13050	X	9955	-0-	-3095	-0-	1001	1	8954	3	N	-0-					17
05	13485	X	12231	-0-	-1254	-0-	1124	1	11107	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

*12	13640	X	5062	-0-	-8578	-0-	311	1	4751	2	N	-0-					-0-
*01	14167	X	12746	-0-	-1421	-0-	495	1	12251	2	N	-0-					-0-
*02	14181	X	12096	-0-	-2085	-0-	321	1	11775	2	N	-0-					-0-
*03	15159	X	13551	-0-	-1608	-0-	349	1	13202	2	N	-0-					-0-
*04	14670	X	13203	-0-	-1467	-0-	391	1	12812	2	N	-0-					-0-
*05	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	370	1	13236	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

12	24924	X	24065	-0-	-859	-0-	847	1	23218	3	N	-0-					-0-
01	24924	X	23835	-0-	-1089	-0-	827	1	23008	3	N	-0-					-0-
02	22707	X	22117	-0-	-590	-0-	750	1	21367	3	N	-0-					-0-
03	24273	X	22789	-0-	-1484	-0-	758	1	22031	3	N	-0-					-0-
04	23490	X	21027	-0-	-2463	-0-	695	1	20332	3	N	-0-					-0-
05	24056	X	21512	-0-	-2544	-0-	717	1	20795	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

12	12617	X	11263	-0-	-1354	-0-	316	1	10789	3	N	144	182	1			101
							158	9									
01	13113	X	11289	-0-	-1824	-0-	332	1	10746	3	N	192	260	1			33
							211	9									
02	12267	X	10127	-0-	-2140	-0-	283	1	9699	3	N	132	131	1			34
							145	9									
03	13113	X	10237	-0-	-2876	-0-	444	1	9693	3	N	91					125
							100	9									
04	11910	X	9870	-0-	-2040	-0-	477	1	4	2	N	136	187	1			74
							9239	3	150	9							
05	11284	X	8329	-0-	-2955	-0-	530	1	7648	3	N	137	181	1			30
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14105	X	13774	-0-	-331	-0-	102	1	13672	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	12954	-0-	-1151	-0-	98	1	12856	3	N	-0-					-0-
02	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	72	1	13376	3	N	-0-					-0-
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	78	1	14570	3	N	-0-					-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					-0-
							13382	3									
05	14105	X	11100	-0-	-3005	-0-	54	1	11046	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	67	1			51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
12	12586	X	11127	-0-	-1459	-0-	413	1	10714	3	Y	-0-					19
01	12586	X	12103	-0-	-483	-0-	444	1	11659	3	Y	-0-					19
02	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	495	1	13275	3	Y	-0-					19
03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	479	1	13029	3	Y	-0-					19
04	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	274	1	7505	3	Y	-0-					19
05	12586	X	9438	-0-	-3148	-0-	338	1	9100	3	Y	-0-					19

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
12	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	523	1	14424	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	14426	-0-	-454	-0-	489	1	13937	3	N	-0-					-0-
02	13920	X	12981	-0-	-939	-0-	434	1	12547	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	11250	-0-	-3630	-0-	412	1	10838	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	12460	-0-	-1940	-0-	563	1	11897	3	N	-0-					-0-
05	14880	X	13182	-0-	-1698	-0-	433	1	12749	3	N	-0-					-0-

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
12	15562	X	11205	-0-	-4357	-0-	79	1	11126	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	14578	-0-	-984	-0-	105	1	14473	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	13399	-0-	-1159	-0-	69	1	13330	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	13792	-0-	-1770	-0-	69	1	13723	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	12914	-0-	-1186	-0-	61	1	6	2	N	-0-					-0-
							12847	3									
05	14570	X	12608	-0-	-1962	-0-	58	1	12550	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
12	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	66	1	9261	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	8716	-0-	-429	-0-	63	1	8653	3	N	-0-					-0-
02	8439	X	7053	-0-	-1386	-0-	36	1	7017	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	7128	-0-	-2203	-0-	36	1	7092	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6456	-0-	-2574	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							6423	3									
05	9331	X	6938	-0-	-2393	-0-	32	1	6906	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-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
12	13299	X	4509	-0-	-8790	-0-	303	1	4206	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	8250	-0-	-5049	-0-	912	1	7338	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	9261	-0-	-2890	-0-	928	1	8333	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	9940	-0-	-2801	-0-	1019	1	8921	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	8943	-0-	-3387	-0-	974	1	7969	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	8355	-0-	-1534	-0-	966	1	7389	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

12	8897	X	8170	-0-	-727	-0-	297	1	7873	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8426	-0-	-471	-0-	301	1	8125	3	N	-0-					-0-
02	8323	X	7955	-0-	-368	-0-	276	1	7679	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7976	-0-	-921	-0-	273	1	7703	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7539	-0-	-1071	-0-	263	1	7276	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	294	1	8092	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

12	16678	X	14739	-0-	-1939	-0-	526	1	14213	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	14019	-0-	-2659	-0-	494	1	13525	3	N	-0-					-0-
02	15602	X	13187	-0-	-2415	-0-	452	1	12735	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	10883	-0-	-5795	-0-	368	1	10515	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14273	-0-	-1537	-0-	486	1	13787	3	N	-0-					-0-
05	14725	X	14522	-0-	-203	-0-	490	1	14032	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

12	20894	X	19730	-0-	-1164	-0-	698	1	19032	3	N	-0-					-0-
01	20894	X	19717	-0-	-1177	-0-	687	1	19030	3	N	-0-					-0-
02	19546	X	18411	-0-	-1135	-0-	626	1	17785	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	19387	-0-	-949	-0-	652	1	18735	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	598	1	17071	3	N	-0-					-0-
05	19716	X	17181	-0-	-2535	-0-	581	1	16600	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

12	21793	X	20154	-0-	-1639	-0-	722	1	19432	3	N	-0-					-0-
01	21793	X	19867	-0-	-1926	-0-	701	1	19166	3	N	-0-					-0-
02	20271	X	18324	-0-	-1947	-0-	636	1	17688	3	N	-0-					-0-
03	21359	X	19053	-0-	-2306	-0-	649	1	18404	3	N	-0-					-0-
04	20070	X	17812	-0-	-2258	-0-	610	1	17202	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	18160	-0-	-1990	-0-	625	1	17535	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*12	23715	X	18106	-0-	-5609	-0-	517	1	17589	2	N	-0-					-0-
*01	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	772	1	24841	2	N	-0-					-0-
*02	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	596	1	21886	2	N	-0-					-0-
*03	23715	X	21878	-0-	-1837	-0-	564	1	21314	2	N	-0-					-0-
*04	22950	X	6027	-0-	-16923	-0-	179	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	10813	-0-	-12902	-0-	294	1	10519	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

12	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	825	1	5221	3	N	25					109
							28	9									
01	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	800	1	4585	3	N	30					139
							33	9									
02	5916	X	4854	-0-	-1062	-0-	726	1	4106	3	N	20					159
							22	9									
03	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	783	1	4306	3	N	18					177
							20	9									
04	5880	X	2513	-0-	-3367	-0-	466	1	2015	3	N	29	186	1			20
							32	9									
05	6076	X	2991	-0-	-3085	-0-	667	1	2324	3	N	-0-					20

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

12	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	539	1	13937	3	Y	-0-					-0-
01	14694	X	14596	-0-	-98	-0-	536	1	14060	3	Y	-0-					-0-
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	497	1	13399	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	13608	-0-	-1086	-0-	480	1	13128	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	14002	-0-	-128	-0-	500	1	13502	3	Y	-0-					-0-
05	14694	X	12842	-0-	-1852	-0-	468	1	12374	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

12	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	3505	1	21946	3	N	-0-					-0-
01	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	3980	1	22127	3	N	-0-					-0-
02	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	2898	1	20230	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	21600	-0-	-2456	-0-	3119	1	18481	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22450	-0-	-830	-0-	3182	1	19268	3	N	-0-					-0-
*05	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	3273	1	21392	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

12	13082	X	3775	-0-	-9307	-0-	728	1	3029	3	N	16					218
							18	9									
01	11470	X	4576	-0-	-6894	-0-	753	1	3787	3	N	33	167	1			84
							36	9									
02	10614	X	6622	-0-	-3992	-0-	799	1	5771	3	N	47					131
							52	9									
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	790	1	4537	3	N	51					182
							56	9									
04	4440	X	780	-0-	-3660	-0-	607	1	155	3	N	16					198
							18	9									
05	7068	X	4221	-0-	-2847	-0-	750	1	3442	3	N	26					224
							29	9									

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
12	27432	X	27432	-0-	-0-	-0-	3778	1	23654	3	N	-0-			-0-
01	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	4197	1	23335	3	N	-0-			-0-
02	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	3497	1	24411	3	N	-0-			-0-
03	25420	X	24150	-0-	-1270	-0-	3487	1	20663	3	N	-0-			-0-
04	24600	X	21949	-0-	-2651	-0-	3111	1	18838	3	N	-0-			-0-
*05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	3537	1	23115	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

12	18476	X	13399	-0-	-5077	-0-	1845	1	11554	3	N	-0-			-0-
01	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	3359	1	18675	3	N	-0-			-0-
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	2458	1	17158	3	N	-0-			-0-
03	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	2924	1	17327	3	N	-0-			-0-
04	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	2866	1	17355	3	N	-0-			-0-
*05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	2578	1	16846	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

12	18228	X	18056	-0-	-172	-0-	634	1	17422	3	N	-0-			-0-
01	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	636	1	17836	3	N	-0-			-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	584	1	16616	3	N	-0-			-0-
03	18228	X	18097	-0-	-131	-0-	598	1	17499	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	17437	-0-	-203	-0-	582	1	16855	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	17122	-0-	-1106	-0-	571	1	16551	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

12	21328	X	20842	-0-	-486	-0-	743	1	20099	3	N	-0-			-0-
01	21328	X	15251	-0-	-6077	-0-	538	1	14713	3	N	-0-			-0-
02	19952	X	17211	-0-	-2741	-0-	594	1	16617	3	N	-0-			-0-
03	20832	X	17825	-0-	-3007	-0-	601	1	17224	3	N	-0-			-0-
04	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	703	1	19899	3	N	-0-			-0-
05	20832	X	20582	-0-	-250	-0-	701	1	19881	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

12	24087	X	22047	-0-	-2040	-0-	789	1	21258	3	Y	-0-			-0-
01	23684	X	22281	-0-	-1403	-0-	784	1	21497	3	Y	-0-			-0-
02	21837	X	20674	-0-	-1163	-0-	713	1	19961	3	Y	-0-			-0-
03	22940	X	21758	-0-	-1182	-0-	737	1	21021	3	Y	-0-			-0-
04	22200	X	20245	-0-	-1955	-0-	692	1	19553	3	Y	-0-			-0-
05	22289	X	20949	-0-	-1340	-0-	721	1	20228	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

12	34819	X	34819	-0-	-0-	-0-	4795	1	30024	3	N	-0-			-0-
01	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	5743	1	31929	3	N	-0-			-0-
02	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	4213	1	29407	3	N	-0-			-0-
03	34534	X	24606	-0-	-9928	-0-	3553	1	21053	3	N	-0-			-0-
04	33420	X	21544	-0-	-11876	-0-	3054	1	18490	3	N	-0-			-0-
05	34534	X	32684	-0-	-1850	-0-	4337	1	28347	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

12	10509	X	9386	-0-	-1123	-0-	226	1	9160	3	N	-0-			-0-
01	10509	X	9445	-0-	-1064	-0-	223	1	9222	3	N	-0-			-0-
02	9831	X	8450	-0-	-1381	-0-	201	1	8249	3	N	-0-			-0-
03	9920	X	9682	-0-	-238	-0-	220	1	9462	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	9283	-0-	-197	-0-	213	1	9070	3	N	-0-			-0-
*05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	219	1	9327	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
12	18073	X	17593	-0-	-480	-0-	395	1	17198	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	16380	-0-	-1693	-0-	546	1	15834	2	N	-0-			-0-
02	16646	X	15660	-0-	-986	-0-	534	1	15126	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	537	1	15498	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	15922	-0-	-1388	-0-	536	1	15386	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	16480	-0-	-1128	-0-	556	1	15924	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
12	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	418	1	18218	2	N	-0-			-0-
01	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	628	1	18194	2	N	-0-			-0-
02	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	616	1	17462	2	N	-0-			-0-
03	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	648	1	18698	2	N	-0-			-0-
04	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	651	1	18684	2	N	-0-			-0-
*05	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	668	1	19127	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
12	38440	X	33690	-0-	-4750	-0-	1133	1	32557	2	N	-0-			-0-
01	38440	X	33203	-0-	-5237	-0-	1107	1	32096	2	N	-0-			-0-
*02	35960	X	30403	-0-	-5557	-0-	1036	1	29367	2	N	-0-			-0-
03	36394	X	31601	-0-	-4793	-0-	1058	1	30543	2	N	-0-			-0-
04	34080	X	29936	-0-	-4144	-0-	1007	1	28929	2	N	-0-			-0-
05	33697	X	30119	-0-	-3578	-0-	1016	1	29103	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
12	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	672	1	18516	3	N	-0-			-0-
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	657	1	18519	3	N	-0-			-0-
02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	593	1	17042	3	N	-0-			-0-
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	607	1	17827	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	17320	-0-	-320	-0-	569	1	16751	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	17726	-0-	-502	-0-	585	1	17141	3	N	-0-			-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
12	7223	X	6611	-0-	-612	-0-	255	1	6356	3	N	-0-			10
01	7223	X	6515	-0-	-708	-0-	242	1	6273	3	N	-0-			10
02	6757	X	6353	-0-	-404	-0-	229	1	6124	3	N	-0-			10
03	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	256	1	6891	3	N	-0-			10
04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	231	1	6112	3	N	-0-			10
05	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	231	1	6107	3	N	-0-			10

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
12	21483	X	19553	-0-	-1930	-0-	689	1	18864	3	N	-0-			-0-
01	21483	X	19254	-0-	-2229	-0-	666	1	18588	3	N	-0-			-0-
02	20097	X	17844	-0-	-2253	-0-	607	1	17237	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	18339	-0-	-1811	-0-	611	1	17728	3	N	-0-			-0-
04	19230	X	17680	-0-	-1550	-0-	588	1	17092	3	N	-0-			-0-
05	19561	X	17678	-0-	-1883	-0-	589	1	17089	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.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
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1000	1	6253	3	N	96					118
							106	9									
01	7223	X	6794	-0-	-429	-0-	976	1	5697	3	N	110	179	1			49
							121	9									
02	6641	X	5663	-0-	-978	-0-	884	1	4779	3	N	-0-					49
03	7471	X	6579	-0-	-892	-0-	961	1	5618	3	N	-0-					49
04	7230	X	6165	-0-	-1065	-0-	923	1	5242	3	N	-0-					49
05	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	961	1	5495	3	N	78	115	1			12
							86	9									

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
12	12121	X	11718	-0-	-403	-0-	438	1	11280	3	N	-0-					18
01	12121	X	11648	-0-	-473	-0-	430	1	11218	3	N	-0-					18
02	11339	X	10863	-0-	-476	-0-	390	1	10473	3	N	-0-					18
03	12121	X	11299	-0-	-822	-0-	405	1	10894	3	N	-0-					18
04	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	388	1	10436	3	N	-0-					18
05	11718	X	11206	-0-	-512	-0-	404	1	10802	3	N	-0-					18

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
12	15376	X	14416	-0-	-960	-0-	323	1	14093	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	14628	-0-	-593	-0-	488	1	14140	2	N	-0-					-0-
02	13978	X	13782	-0-	-196	-0-	470	1	13312	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13845	-0-	-1159	-0-	464	1	13381	2	N	-0-					-0-
*04	14520	X	13957	-0-	-563	-0-	470	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14125	-0-	-600	-0-	476	1	13649	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 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
12	15593	X	15048	-0-	-545	-0-	758	1	13978	3	N	284	180	1			165
							312	9									
01	15593	X	14935	-0-	-658	-0-	742	1	13878	3	N	286	336	1			115
							315	9									
02	14587	X	13990	-0-	-597	-0-	687	1	13157	3	N	133	160	1			88
							146	9									
03	15438	X	14883	-0-	-555	-0-	718	1	13826	3	N	308	357	1			39
							339	9									
04	14700	X	14130	-0-	-570	-0-	694	1	13234	3	N	184	179	1			44
							202	9									
05	15035	X	14459	-0-	-576	-0-	715	1	13538	3	N	187	177	1			54
							206	9									

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
12	12245	X	8056	-0-	-4189	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	5456	-0-	-6789	-0-	723	1	4733	3	N	-0-					-0-
02	11455	X	11077	-0-	-378	-0-	812	1	10265	3	N	-0-					-0-
03	12245	X	7145	-0-	-5100	-0-	774	1	6371	3	N	-0-					-0-
04	11850	X	1194	-0-	-10656	-0-	778	1	416	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	174	-0-	-11668	-0-	174	1			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 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
12	23870	X	21503	-0-	-2367	-0-	844	1	20659	2	N	-0-					-0-
01	22382	X	21000	-0-	-1382	-0-	769	1	20231	2	N	-0-					-0-
02	20938	X	19575	-0-	-1363	-0-	697	1	18878	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	20912	-0-	-602	-0-	901	1	20011	2	N	-0-					-0-
*04	20820	X	20148	-0-	-672	-0-	803	1	19345	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	20497	-0-	-1017	-0-	20497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 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
12	17298	X	16458	-0-	-840	-0-	646	1	15812	2	N	-0-			-0-
01	16895	X	16154	-0-	-741	-0-	592	1	15562	2	N	-0-			-0-
02	15805	X	14792	-0-	-1013	-0-	526	1	14266	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	15632	-0-	-829	-0-	674	1	14958	2	N	-0-			-0-
*04	15930	X	14889	-0-	-1041	-0-	593	1	14296	2	N	-0-			-0-
05	16461	X	15125	-0-	-1336	-0-	15125	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	797	1	21853	3	N	-0-			-0-
01	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	747	1	20796	3	N	-0-			-0-
02	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	488	1	20101	3	N	-0-			-0-
03	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	728	1	21174	3	N	-0-			-0-
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	705	1	20263	3	N	-0-			-0-
*05	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	727	1	20908	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

12	12927	X	12100	-0-	-827	-0-	295	1	11805	3	N	-0-			-0-
01	12927	X	12115	-0-	-812	-0-	289	1	11826	3	N	-0-			-0-
02	12093	X	10977	-0-	-1116	-0-	258	1	10719	3	N	-0-			-0-
03	12307	X	11854	-0-	-453	-0-	274	1	11580	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	11400	-0-	-330	-0-	263	1	11137	3	N	-0-			-0-
05	12121	X	11623	-0-	-498	-0-	269	1	11354	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

12	17360	X	16924	-0-	-436	-0-	412	1	16512	3	N	-0-			-0-
01	17329	X	16809	-0-	-520	-0-	402	1	16407	3	N	-0-			-0-
02	16211	X	15547	-0-	-664	-0-	369	1	15178	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16533	-0-	-672	-0-	374	1	16159	3	N	-0-			-0-
04	16530	X	15921	-0-	-609	-0-	366	1	15555	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	367	1	15881	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

12	17670	X	16477	-0-	-1193	-0-	405	1	16072	3	N	-0-			-0-
01	17608	X	16136	-0-	-1472	-0-	391	1	15745	3	N	-0-			-0-
02	16443	X	14817	-0-	-1626	-0-	352	1	14465	3	N	-0-			-0-
03	17143	X	15557	-0-	-1586	-0-	357	1	15200	3	N	-0-			-0-
04	16290	X	14804	-0-	-1486	-0-	342	1	14462	3	N	-0-			-0-
05	16492	X	15160	-0-	-1332	-0-	346	1	14814	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

12	19840	X	19238	-0-	-602	-0-	721	1	18517	3	N	-0-			-0-
01	19840	X	18691	-0-	-1149	-0-	690	1	18001	3	N	-0-			-0-
02	18560	X	17098	-0-	-1462	-0-	620	1	16478	3	N	-0-			-0-
03	19840	X	17904	-0-	-1936	-0-	640	1	17264	3	N	-0-			-0-
04	19200	X	17590	-0-	-1610	-0-	635	1	16955	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	17399	-0-	-1852	-0-	629	1	16770	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

12	31651	X	29247	-0-	-2404	-0-	687	1	28560	3	N	-0-			-0-
01	31682	X	29224	-0-	-2458	-0-	670	1	28554	3	N	-0-			-0-
02	29638	X	26795	-0-	-2843	-0-	609	1	26186	3	N	-0-			-0-
03	31682	X	27980	-0-	-3702	-0-	613	1	27367	3	N	-0-			-0-
04	29640	X	26152	-0-	-3488	-0-	575	1	25577	3	N	-0-			-0-
05	29233	X	26801	-0-	-2432	-0-	590	1	26211	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 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 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
12	17143	X	14622	-0-	-2521	-0-	328	1	14294	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	14649	-0-	-2494	-0-	489	1	14160	2	N	-0-					-0-
02	15486	X	14043	-0-	-1443	-0-	479	1	13564	2	N	-0-					-0-
*03	16554	X	14219	-0-	-2335	-0-	476	1	13743	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13556	-0-	-1144	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14291	-0-	-713	-0-	482	1	13809	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

12	14105	X	11638	-0-	-2467	-0-	261	1	11377	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12105	-0-	-2000	-0-	404	1	11701	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11539	-0-	-554	-0-	393	1	11146	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12361	-0-	-101	-0-	414	1	11947	2	N	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	409	1	11740	2	N	-0-					-0-
*05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	441	1	12637	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

12	14694	X	14231	-0-	-463	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
01	14694	X	14515	-0-	-179	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
02	13746	X	12585	-0-	-1161	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
03	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
04	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	3			N	-0-					-0-
*05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	992	1	8171	3	N	-0-					-0-
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	900	1	7031	3	N	-0-					-0-
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	482	1	2740	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	781	-0-	-8395	-0-	294	1	487	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	147	-0-	-8733	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	9176	X	3668	-0-	-5508	-0-	117	1	3551	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

12	16709	X	15366	-0-	-1343	-0-	829	1	14487	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
01	16492	X	14967	-0-	-1525	-0-	547	1	14370	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
02	15399	X	13792	-0-	-1607	-0-	494	1	13255	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
03	16461	X	14233	-0-	-2228	-0-	506	1	13683	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
*04	15420	X	13378	-0-	-2042	-0-	484	1	12894	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13703	-0-	-1673	-0-	492	1	13211	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

12	20088	X	18323	-0-	-1765	-0-	985	1	17247	3	N	83	83	0			-0-
							91	9									
01	19499	X	17792	-0-	-1707	-0-	649	1	17053	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
02	17980	X	16287	-0-	-1693	-0-	582	1	15622	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
*03	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	626	1	17123	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
*04	18330	X	17205	-0-	-1125	-0-	620	1	16585	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	16606	-0-	-1715	-0-	598	1	16008	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 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 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
12	19437	X	18226	-0-	-1211	-0-	681	1	17503	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
01	19437	X	18101	-0-	-1336	-0-	667	1	17392	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
02	17748	X	17443	-0-	-305	-0-	633	1	16751	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
03	18476	X	17972	-0-	-504	-0-	645	1	17265	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
*04	17850	X	16853	-0-	-997	-0-	612	1	16184	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
05	18631	X	16498	-0-	-2133	-0-	596	1	15706	3	N	178	178	0			-0-
							196	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

12	12152	X	11689	-0-	-463	-0-	446	1	11243	3	N	-0-					25
01	12152	X	11471	-0-	-681	-0-	433	1	11038	3	N	-0-					25
02	11368	X	10884	-0-	-484	-0-	401	1	10413	3	N	64					89
							70	9									
03	12059	X	10825	-0-	-1234	-0-	389	1	10324	3	N	102	174	1			17
							112	9									
04	11670	X	10150	-0-	-1520	-0-	373	1	9777	3	N	-0-					17
05	11687	X	10533	-0-	-1154	-0-	388	1	10145	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

12	9517	X	8565	-0-	-952	-0-	320	1	8245	3	N	-0-					20
01	9517	X	8599	-0-	-918	-0-	320	1	8279	3	N	-0-					20
02	8497	X	7945	-0-	-552	-0-	286	1	7659	3	N	-0-					20
03	9083	X	7422	-0-	-1661	-0-	264	1	7158	3	N	-0-					20
04	8460	X	7231	-0-	-1229	-0-	259	1	6922	3	N	45					65
							50	9									
05	8587	X	7161	-0-	-1426	-0-	260	1	6901	3	N	-0-					65

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

12	27621	X	23961	-0-	-3660	-0-	806	1	23155	2	N	-0-					-0-
01	27621	X	23590	-0-	-4031	-0-	787	1	22803	2	N	-0-					-0-
02	23925	X	21556	-0-	-2369	-0-	735	1	20821	2	N	-0-					-0-
03	25141	X	22744	-0-	-2397	-0-	761	1	21983	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	21973	-0-	-1607	-0-	739	1	21234	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	22572	-0-	-1391	-0-	761	1	21811	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	330	1	8477	3	N	-0-					16
01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	322	1	8397	3	N	-0-					16
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	294	1	7831	3	N	-0-					16
03	8339	X	8313	-0-	-26	-0-	293	1	7984	3	N	33	33	1			16
							36	9									
04	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	280	1	7491	3	N	-0-					16
05	8339	X	7899	-0-	-440	-0-	285	1	7614	3	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	25296	X	20950	-0-	-4346	-0-	170	1	20647	3	N	121	190	1			18
							133	9									
01	25296	X	20483	-0-	-4813	-0-	172	1	20159	3	N	138					156
							152	9									
02	22127	X	18967	-0-	-3160	-0-	112	1	18741	3	N	104	176	1			84
							114	9									
03	23653	X	22444	-0-	-1209	-0-	131	1	22196	3	N	106	185	1			5
							117	9									
04	20280	X	20263	-0-	-17	-0-	110	1	9	2	N	143					148
							19987	3	157	9							
05	20956	X	20027	-0-	-929	-0-	107	1	19920	3	N	-0-					148

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	3946	1	24707	3	N	-0-					-0-
01	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	4512	1	25086	3	N	-0-					-0-
02	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	3321	1	23177	3	N	-0-					-0-
03	26567	X	20044	-0-	-6523	-0-	2894	1	17150	3	N	-0-					-0-
04	25710	X	21546	-0-	-4164	-0-	3054	1	18492	3	N	-0-					-0-
*05	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	3803	1	24855	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605	X	28476	-0-	-1129	-0-	1117	1	27359	2	N	-0-					-0-
01	29605	X	28185	-0-	-1420	-0-	1033	1	27152	2	N	-0-					-0-
02	27376	X	25650	-0-	-1726	-0-	913	1	24737	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	26853	-0-	-2287	-0-	1157	1	25696	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25723	-0-	-1847	-0-	1025	1	24698	2	N	-0-					-0-
05	28489	X	25980	-0-	-2509	-0-	25980	2			N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	38	69	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 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
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	264	1	10839	3	N	-0-					-0-
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	259	1	10733	3	N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	221	1	9260	3	N	-0-					-0-
03	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	238	1	10340	3	N	-0-					-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	236	1	10190	3	N	-0-					-0-
*05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	229	1	10001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	21285	-0-	-1283	-0-	505	1	20780	3	N	-0-					-0-
01	22568	X	21208	-0-	-1360	-0-	493	1	20715	3	N	-0-					-0-
02	21054	X	19530	-0-	-1524	-0-	449	1	19081	3	N	-0-					-0-
*03	22320	X	20597	-0-	-1723	-0-	455	1	20142	3	N	-0-					-0-
04	21360	X	19656	-0-	-1704	-0-	438	1	19218	3	N	-0-					-0-
05	21297	X	19972	-0-	-1325	-0-	446	1	19526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	5973	-0-	-1529	-0-	5973	3			N	-0-					52
*01	4836	X	2186	-0-	-2650	-0-	2186	3			N	-0-					52
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					52
03	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4879	3			N	-0-					52
04	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	4938	3			N	-0-					52
05	5983	X	3116	-0-	-2867	-0-	3116	3			N	-0-					52

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 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
12	8246	X	3500	-0-	-4746	-0-	3500	3			N	-0-					19
*01	8184	X	7	-0-	-8177	-0-	7	3			N	-0-					19
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					N	-0-					19
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					19
04	6330	X	3722	-0-	-2608	-0-	561	1	3161	3	N	-0-					19
*05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	437	1	6115	3	N	-0-					19

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
12	14136	X	13549	-0-	-587	-0-	692	1	12825	3	N	29	31	1			61
							32	9									
01	14136	X	13374	-0-	-762	-0-	676	1	12692	3	N	5					66
							6	9									
02	13079	X	12364	-0-	-715	-0-	608	1	11739	3	N	15					81
							17	9									
03	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	611	1	11692	3	N	16					97
							18	9									
04	13350	X	11719	-0-	-1631	-0-	586	1	11112	3	N	19					116
							21	9									
05	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	603	1	11305	3	N	12					128
							13	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904	X	11371	-0-	-533	-0-	432	1	10645	3	N	267	345	1			109
							294	9									
01	11904	X	10971	-0-	-933	-0-	415	1	10268	3	N	262	184	1			187
							288	9									
02	11078	X	10230	-0-	-848	-0-	377	1	9598	3	N	232	345	1			74
							255	9									
03	11842	X	10882	-0-	-960	-0-	399	1	10189	3	Y	267	261	1			80
							294	9									
04	11310	X	10429	-0-	-881	-0-	383	1	9789	3	Y	234	210	1			104
							257	9									
05	11377	X	10710	-0-	-667	-0-	396	1	10010	3	Y	276	327	1			53
							304	9									

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
12	36177	X	34408	-0-	-1769	-0-	1350	1	33058	2	N	-0-					-0-
01	36177	X	34266	-0-	-1911	-0-	1255	1	33011	2	N	-0-					-0-
02	33843	X	31168	-0-	-2675	-0-	1109	1	30059	2	N	-0-					-0-
03	35216	X	32920	-0-	-2296	-0-	1419	1	31501	2	N	-0-					-0-
*04	33600	X	31299	-0-	-2301	-0-	1247	1	30052	2	N	-0-					-0-
05	34410	X	32156	-0-	-2254	-0-	32156	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-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
12	15407	X	14066	-0-	-1341	-0-	491	1	13575	3	N	-0-					-0-
01	15407	X	14383	-0-	-1024	-0-	494	1	13889	3	N	-0-					-0-
02	14007	X	12320	-0-	-1687	-0-	411	1	11909	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	12758	-0-	-2215	-0-	423	1	12335	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	421	1	12266	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13054	-0-	-1330	-0-	433	1	12621	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	854	1	1141	3	N	-0-					35
*01	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	868	1	1411	3	N	1					36
							1	9									
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					36
03	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	779	1	1815	3	N	-0-					36
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	838	1	2698	3	N	-0-					36
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	868	1	2852	3	N	-0-					36

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 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
12	22723	X	21340	-0-	-1383	-0-	21340	3			N	-0-					-0-
01	22723	X	21261	-0-	-1462	-0-	21261	3			N	-0-					-0-
02	21257	X	19213	-0-	-2044	-0-	19213	3			N	-0-					-0-
03	22041	X	15792	-0-	-6249	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
04	21000	X	14716	-0-	-6284	-0-	14716	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	10089	-0-	-11239	-0-	10089	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
12	21886	X	20617	-0-	-1269	-0-	462	1	20155	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	19223	-0-	-2663	-0-	641	1	18582	2	N	-0-					-0-
02	20474	X	17588	-0-	-2886	-0-	600	1	16988	2	N	-0-					-0-
03	21824	X	18307	-0-	-3517	-0-	613	1	17694	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	17785	-0-	-2855	-0-	598	1	17187	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	18143	-0-	-2472	-0-	612	1	17531	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 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
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					20
*01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			N	-0-					20
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					20
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			N	-0-					20
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	3			N	-0-					20
05	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	4383	3			N	-0-					20

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
12	15159	X	14564	-0-	-595	-0-	509	1	14055	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	13608	-0-	-1303	-0-	469	1	13139	3	N	-0-					-0-
02	13862	X	11767	-0-	-2095	-0-	396	1	11371	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	9629	-0-	-5034	-0-	315	1	9314	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	12673	-0-	-1517	-0-	421	1	12252	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	12217	-0-	-2353	-0-	408	1	11809	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	26443	X	25029	-0-	-1414	-0-	578	1	24451	3	N	-0-					-0-
01	26443	X	24883	-0-	-1560	-0-	563	1	24320	3	N	-0-					-0-
02	24447	X	22888	-0-	-1559	-0-	514	1	22374	3	N	-0-					-0-
03	25947	X	24138	-0-	-1809	-0-	517	1	23621	3	N	-0-					-0-
04	24840	X	23117	-0-	-1723	-0-	503	1	22614	3	N	-0-					-0-
05	25017	X	23643	-0-	-1374	-0-	510	1	23133	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
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	254	1	10509	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10438	-0-	-288	-0-	241	1	10197	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	9573	-0-	-461	-0-	221	1	9352	3	N	-0-					-0-
*03	10726	X	9960	-0-	-766	-0-	218	1	9742	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9738	-0-	-642	-0-	216	1	9522	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	217	1	9640	3	N	-0-					-0-

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
12	20336	X	19927	-0-	-409	-0-	151	1	19776	3	N	-0-	150	1			22
01	20770	X	19323	-0-	-1447	-0-	150	1	19173	3	N	-0-					22
02	19430	X	17435	-0-	-1995	-0-	96	1	17339	3	N	-0-					22
03	20770	X	17951	-0-	-2819	-0-	97	1	17854	3	N	-0-					22
04	19290	X	15684	-0-	-3606	-0-	79	1	7	2	N	-0-					22
							15598	3									
05	19933	X	7460	-0-	-12473	-0-	283	1	7177	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 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
12	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	152	1	19727	3	N	-0-					38
01	19282	X	18682	-0-	-600	-0-	147	1	18535	3	N	-0-					38
02	18038	X	16887	-0-	-1151	-0-	93	1	16794	3	N	-0-					38
*03	19282	X	17938	-0-	-1344	-0-	98	1	17840	3	N	-0-					38
04	18660	X	17083	-0-	-1577	-0-	87	1	8	2	N	-0-					38
							16988	3									
05	19282	X	16341	-0-	-2941	-0-	81	1	16260	3	N	-0-					38

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
12	34503	X	32415	-0-	-2088	-0-	1219	1	31196	3	N	-0-					70
01	34503	X	32538	-0-	-1965	-0-	1204	1	31334	3	N	-0-					70
02	32277	X	29972	-0-	-2305	-0-	1087	1	28838	3	N	43					113
							47	9									
03	34348	X	31199	-0-	-3149	-0-	1114	1	30074	3	N	10	123	1			-0-
							11	9									
04	32130	X	29736	-0-	-2394	-0-	1075	1	28661	3	N	-0-					-0-
05	32550	X	30246	-0-	-2304	-0-	1094	1	29152	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16058	X	14807	-0-	-1251	-0-	550	1	14154	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
01	16058	X	14520	-0-	-1538	-0-	533	1	13886	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
02	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	538	1	14335	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
03	15624	X	15407	-0-	-217	-0-	548	1	14774	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
*04	14700	X	14392	-0-	-308	-0-	517	1	13796	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
05	15996	X	15008	-0-	-988	-0-	539	1	14295	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 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
12	13020	X	12696	-0-	-324	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12187	-0-	-833	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	11606	-0-	-574	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
03	12710	X	11825	-0-	-885	-0-	11825	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11029	-0-	-1271	-0-	5	2	11024	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11677	-0-	-1033	-0-	11677	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

12	27993	X	27266	-0-	-727	-0-	986	1	26280	3	N	-0-					-0-
01	27993	X	27693	-0-	-300	-0-	999	1	26694	3	N	-0-					-0-
02	26187	X	24958	-0-	-1229	-0-	880	1	24078	3	N	-0-					-0-
03	27280	X	25827	-0-	-1453	-0-	898	1	24929	3	N	-0-					-0-
04	26790	X	24598	-0-	-2192	-0-	862	1	23736	3	N	-0-					-0-
05	27683	X	25025	-0-	-2658	-0-	879	1	24146	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

12	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	92	1	12187	3	N	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	103	1	13285	3	N	-0-					-0-
02	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	61	1	11106	3	N	-0-					-0-
03	11408	X	3194	-0-	-8214	-0-	221	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	11040	X	1036	-0-	-10004	-0-	671	1	365	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	713	-0-	-10695	-0-	713	1			N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

12	14353	X	13217	-0-	-1136	-0-	456	1	12761	3	N	-0-					-0-
01	14353	X	14059	-0-	-294	-0-	477	1	13582	3	N	-0-					-0-
02	13427	X	12507	-0-	-920	-0-	419	1	12088	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13521	-0-	-832	-0-	440	1	13081	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	10347	-0-	-3273	-0-	339	1	10008	3	N	-0-					-0-
05	14074	X	7345	-0-	-6729	-0-	893	1	6452	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

12	23560	X	19707	-0-	-3853	-0-	1410	1	18297	3	N	-0-					57
01	23560	X	22045	-0-	-1515	-0-	828	1	21217	3	N	-0-					57
02	21837	X	20469	-0-	-1368	-0-	753	1	19716	3	N	-0-					57
03	23095	X	21360	-0-	-1735	-0-	775	1	20585	3	N	-0-					57
*04	22080	X	19291	-0-	-2789	-0-	696	1	18595	3	N	-0-					57
05	22041	X	20930	-0-	-1111	-0-	759	1	20171	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

12	44330	X	40222	-0-	-4108	-0-	1520	1	38680	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
01	42780	X	39803	-0-	-2977	-0-	1485	1	38296	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	40020	X	36981	-0-	-3039	-0-	1351	1	35610	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
03	41695	X	39046	-0-	-2649	-0-	1392	1	37608	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*04	39630	X	37163	-0-	-2467	-0-	1335	1	35784	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
05	40207	X	38500	-0-	-1707	-0-	1389	1	37066	3	N	41	41	0			-0-
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	837	1	14733	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
01	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	570	1	14378	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	532	1	13816	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	548	1	14744	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
*04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	529	1	13922	3	N	-0-					-0-
*05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	489	1	12821	3	N	-0-					-0-

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
12	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	910	1	7335	3	N	71	180	1			22
							78	9									
01	8804	X	6976	-0-	-1828	-0-	861	1	6106	3	N	8					30
							9	9									
02	8236	X	7624	-0-	-612	-0-	842	1	6771	3	N	10					40
							11	9									
03	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	882	1	6978	3	N	10					50
							11	9									
04	8040	X	7600	-0-	-440	-0-	857	1	6731	3	N	11					61
							12	9									
05	8308	X	6053	-0-	-2255	-0-	819	1	5223	3	N	10					71
							11	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 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
12	14229	X	13296	-0-	-933	-0-	463	1	12833	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	13359	-0-	-870	-0-	457	1	12902	3	N	-0-					-0-
02	13282	X	12803	-0-	-479	-0-	426	1	12377	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	14122	-0-	-76	-0-	467	1	13655	3	N	-0-					-0-
04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	455	1	13209	3	N	-0-					-0-
*05	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	474	1	13759	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 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
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	3			N	-0-					-0-
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	3			N	-0-					-0-
02	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
*03	14973	X	11491	-0-	-3482	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	10075	-0-	-4415	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	13399	-0-	-1574	-0-	13399	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 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
12	13857	X	12214	-0-	-1643	-0-	12214	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	12313	3			N	-0-					-0-
02	12557	X	11584	-0-	-973	-0-	11584	3			N	-0-					-0-
*03	12989	X	10354	-0-	-2635	-0-	10354	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
*05	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 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
12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	574	1	14588	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	544	1	14049	3	N	101	101	0			-0-
							111	9									
*02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	513	1	13441	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	526	1	14126	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
*04	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	505	1	13445	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	14570	X	14317	-0-	-253	-0-	519	1	13776	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

12	15469	X	12958	-0-	-2511	-0-	486	1	12472	3	Y	-0-					6
01	15469	X	12471	-0-	-2998	-0-	461	1	12010	3	Y	-0-					6
02	12963	X	11531	-0-	-1432	-0-	418	1	11113	3	Y	-0-					6
03	13857	X	12043	-0-	-1814	-0-	433	1	11610	3	Y	-0-					6
04	12690	X	11618	-0-	-1072	-0-	417	1	11201	3	Y	-0-					6
05	12958	X	11346	-0-	-1612	-0-	408	1	10938	3	Y	-0-					6

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

12	17112	X	14427	-0-	-2685	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
01	17112	X	15303	-0-	-1809	-0-	15303	3			N	-0-					-0-
02	16008	X	13885	-0-	-2123	-0-	13885	3			N	-0-					-0-
*03	17112	X	16389	-0-	-723	-0-	16389	3			N	-0-					-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
*05	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

12	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	278	1	13353	3	N	-0-					-0-
02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	296	1	12726	3	N	-0-					-0-
*03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	372	1	12534	3	N	-0-					-0-
04	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	360	1	12795	3	N	-0-					-0-
*05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	365	1	12309	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

12	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	2230	1	10537	3	N	138	179	1			-0-
							152	9									
01	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	2276	1	10450	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	5312	-0-	-6027	-0-	1932	1	3380	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	2564	-0-	-9557	-0-	998	1	1566	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	4990	-0-	-7520	-0-	469	1	4521	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	589	-0-	-12338	-0-	589	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 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
12	13082	X	11300	-0-	-1782	-0-	364	1	10936	3	N	-0-					19
01	13547	X	11733	-0-	-1814	-0-	458	1	11275	3	N	-0-					19
02	12673	X	11004	-0-	-1669	-0-	494	1	10510	3	N	-0-					19
03	13113	X	11025	-0-	-2088	-0-	502	1	10523	3	N	-0-					19
*04	11460	X	10367	-0-	-1093	-0-	484	1	5	2	N	-0-					19
							9878	3									
05	11749	X	10679	-0-	-1070	-0-	478	1	10201	3	N	-0-					19

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12772	X	9877	-0-	-2895	-0-	1320	1	8557	3	N	-0-					38
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	1283	1	9153	3	N	-0-					38
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	1239	1	11917	3	N	-0-					38
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	852	1	13448	3	N	-0-					38
04	10110	X	8138	-0-	-1972	-0-	460	1	7678	3	N	-0-					38
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38

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
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					47
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					47
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					47
03	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					47
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	636	1	3255	3	N	47	61	1			60
							52	9									
01	7533	X	4743	-0-	-2790	-0-	908	1	3757	3	N	71					131
							78	9									
*02	7047	X	5064	-0-	-1983	-0-	623	1	4354	3	N	79	176	1			34
							87	9									
03	7533	X	5704	-0-	-1829	-0-	666	1	4958	3	N	73					107
							80	9									
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	630	1	5120	3	N	76					183
							84	9									
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	647	1	5045	3	N	67	176	1			74
							74	9									

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
12	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	1499	1	14695	3	N	93					136
							102	9									
01	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	1435	1	13311	3	N	50	173	1			13
							55	9									
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	1290	1	11400	3	N	16					29
							18	9									
03	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	778	1	14740	3	N	135					164
							149	9									
04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	857	1	20413	3	N	73	174	1			63
							80	9									
*05	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	816	1	19915	3	N	83					146
							91	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

12	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	521	1	15819	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10939	-0-	-4	-0-	28	1	10911	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	10288	-0-	-181	-0-	10288	3			N	-0-					-0-
*03	11191	X	4811	-0-	-6380	-0-	42	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	3696	-0-	-7134	-0-	287	1	3409	3	N	-0-					-0-
*05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	39	1	14407	3	N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

12	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	976	1	25124	3	Y	10	3	1			28
							11	9									
01	25699	X	25591	-0-	-108	-0-	942	1	24637	3	Y	11					39
							12	9									
02	24041	X	23388	-0-	-653	-0-	843	1	22538	3	Y	6					45
							7	9									
03	25699	X	24556	-0-	-1143	-0-	873	1	23665	3	Y	16	27	1			34
							18	9									
04	24870	X	23596	-0-	-1274	-0-	844	1	22744	3	Y	7	1	1			40
							8	9									
05	25699	X	22520	-0-	-3179	-0-	830	1	21688	3	Y	2					42
							2	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

12	38905	X	37340	-0-	-1565	-0-	1433	1	35907	3	N	-0-					38
01	38905	X	37172	-0-	-1733	-0-	1412	1	35760	3	N	-0-					38
02	36366	X	34140	-0-	-2226	-0-	1235	1	32905	3	N	-0-					38
03	38378	X	34845	-0-	-3533	-0-	1238	1	33607	3	N	-0-	21	1			17
04	36510	X	33140	-0-	-3370	-0-	1187	1	31953	3	N	-0-					17
05	37355	X	33818	-0-	-3537	-0-	1214	1	32604	3	N	-0-					17

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	68	1	8484	3	N	96	178	1			31
							106	9									
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	75	1	9035	3	N	40					71
							44	9									
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	45	1	7669	3	N	61					132
							67	9									
03	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	42	1	7144	3	N	-0-					132
04	7020	X	5549	-0-	-1471	-0-	30	1	3	2	N	-0-					132
							5516	3									
05	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	34	1	6490	3	N	57	175	1			14
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 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
12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1119	1	10089	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11429	-0-	-909	-0-	1129	1	10300	3	N	-0-					-0-
02	11542	X	10685	-0-	-857	-0-	1047	1	9638	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11344	-0-	-994	-0-	1110	1	10234	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	10439	-0-	-631	-0-	1059	1	9380	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	1054	1	8477	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 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
12	21328	X	18999	-0-	-2329	-0-	641	1	18358	3	N	-0-					-0-
01	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	712	1	20626	3	N	-0-					-0-
02	19952	X	18443	-0-	-1509	-0-	605	1	17838	3	N	-0-					-0-
03	21328	X	17968	-0-	-3360	-0-	576	1	17392	3	N	-0-					-0-
04	20640	X	16946	-0-	-3694	-0-	546	1	16400	3	N	-0-					-0-
05	21328	X	17235	-0-	-4093	-0-	559	1	16676	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 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
12	16492	X	15893	-0-	-599	-0-	600	1	15293	3	Y	-0-					-0-
01	16492	X	14801	-0-	-1691	-0-	549	1	14252	3	Y	-0-					-0-
02	15428	X	13630	-0-	-1798	-0-	499	1	13131	3	Y	-0-					-0-
03	16492	X	14213	-0-	-2279	-0-	511	1	13702	3	Y	-0-					-0-
04	15960	X	13587	-0-	-2373	-0-	490	1	13097	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	14902	-0-	-1001	-0-	538	1	14364	3	Y	-0-					-0-

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
12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	728	1	12777	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
01	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	480	1	12128	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
02	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	475	1	12262	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	483	1	13042	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
*04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	463	1	12202	3	N	-0-					-0-
*05	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	478	1	12547	3	N	-0-					-0-

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
12	22320	X	21091	-0-	-1229	-0-	504	1	20587	3	N	-0-					-0-
01	22289	X	20609	-0-	-1680	-0-	482	1	20127	3	N	-0-					-0-
02	20735	X	19107	-0-	-1628	-0-	444	1	18663	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	20037	-0-	-1911	-0-	450	1	19587	3	N	-0-					-0-
04	20760	X	19204	-0-	-1556	-0-	434	1	18770	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	19687	-0-	-1393	-0-	443	1	19244	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
12	24645	X	23739	-0-	-906	-0-	574	1	23165	3	N	-0-					-0-
01	24490	X	23472	-0-	-1018	-0-	559	1	22913	3	N	-0-					-0-
02	22765	X	21811	-0-	-954	-0-	515	1	21296	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22876	-0-	-1428	-0-	519	1	22357	3	N	-0-					-0-
04	23370	X	21884	-0-	-1486	-0-	499	1	21385	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	22258	-0-	-1488	-0-	505	1	21753	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 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
12	21514	X	19408	-0-	-2106	-0-	1042	1	18366	3	N	-0-					-0-
01	21514	X	19487	-0-	-2027	-0-	738	1	18749	3	N	-0-					-0-
02	20126	X	18759	-0-	-1367	-0-	699	1	18060	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	19715	-0-	-1799	-0-	703	1	19012	3	N	-0-					-0-
*04	20490	X	18521	-0-	-1969	-0-	673	1	17848	3	N	-0-					-0-
05	20057	X	19509	-0-	-548	-0-	713	1	18796	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					19
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					19
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					19
03	1178	X	683	-0-	-495	-0-	683	1			N	-0-					19
04	1140	X	206	-0-	-934	-0-	206	1			N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

12	10168	X	9363	-0-	-805	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	7666	-0-	-2502	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
02	9309	X	7207	-0-	-2102	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
*03	9951	X	6122	-0-	-3829	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
*05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

*06	33300	X	25096	-0-	-8204	-0-	855	1	24213	3	N	25	76	1			29
							28	9									
*07	33511	X	27635	-0-	-5876	-0-	977	1	26658	3	N	-0-	2	1			27
*08	33418	X	32487	-0-	-931	-0-	1164	1	31323	3	N	-0-					27
*09	31050	X	29542	-0-	-1508	-0-	1020	1	28522	3	N	-0-					27
*10	32085	X	29583	-0-	-2502	-0-	1058	1	28525	3	N	-0-					27
*11	31440	X	27881	-0-	-3559	-0-	1019	1	26862	3	N	-0-					27
*12	31682	X	28327	-0-	-3355	-0-	1039	1	27288	3	N	-0-					27
*01	31682	X	28149	-0-	-3533	-0-	1020	1	27129	3	N	-0-					27
*02	28565	X	26253	-0-	-2312	-0-	929	1	25324	3	N	-0-					27
*03	29574	X	27076	-0-	-2498	-0-	940	1	26136	3	N	-0-					27
*04	27870	X	25806	-0-	-2064	-0-	902	1	24904	3	N	-0-					27
05	28334	X	26094	-0-	-2240	-0-	920	1	25156	3	N	16	43	1			-0-
							18	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

12	6634	X	4162	-0-	-2472	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	678	1	7601	3	N	-0-					-0-
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	738	1	8341	3	N	-0-					-0-
*03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	778	1	7869	3	N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	112	1	8789	3	N	-0-					-0-
*05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 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
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	60	1	7474	3	N	53					143
							58	9									
01	7936	X	7321	-0-	-615	-0-	59	1	7201	3	N	55					198
							61	9									
02	7424	X	6509	-0-	-915	-0-	38	1	6435	3	N	33					231
							36	9									
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	38	1	6649	3	N	81	158	1			154
							89	9									
04	7350	X	6627	-0-	-723	-0-	35	1	3	2	N	31					185
							6555	3	34	9							
05	7595	X	6784	-0-	-811	-0-	35	1	6703	3	N	42					227
							46	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 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
12	17608	X	15718	-0-	-1890	-0-	125	1	15471	3	N	111	19	1			270
							122	9									
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	145	1	17295	3	N	123	180	1			213
							135	9									
02	15950	X	15918	-0-	-32	-0-	92	1	15715	3	N	101	186	1			128
							111	9									
03	17050	X	16497	-0-	-553	-0-	95	1	16260	3	N	129					257
							142	9									
04	17010	X	15810	-0-	-1200	-0-	84	1	8	2	N	86	184	1			159
							15623	3	95	9							
05	17577	X	15681	-0-	-1896	-0-	83	1	15530	3	N	62	155	1			66
							68	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	13894	-0-	-490	-0-	114	1	13710	3	N	64	119	1			32
							70	9									
01	14384	X	14096	-0-	-288	-0-	118	1	13755	3	N	203	175	1			60
							223	9									
*02	13456	X	12770	-0-	-686	-0-	76	1	12503	3	N	174	183	1			51
							191	9									
03	14384	X	13246	-0-	-1138	-0-	76	1	12962	3	N	189	178	1			62
							208	9									
04	13650	X	12982	-0-	-668	-0-	69	1	6	2	N	173	181	1			54
							12717	3	190	9							
05	14105	X	13357	-0-	-748	-0-	70	1	13091	3	N	178	180	1			52
							196	9									

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
12	17918	X	17369	-0-	-549	-0-	411	1	16958	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	16576	-0-	-1342	-0-	386	1	16190	3	N	-0-					-0-
02	16762	X	16273	-0-	-489	-0-	375	1	15898	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	16591	-0-	-1327	-0-	364	1	16227	3	N	-0-					-0-
04	16800	X	15859	-0-	-941	-0-	356	1	15503	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16205	-0-	-1186	-0-	358	1	15847	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	812	1	7294	3	N	14					47
							15	9									
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1031	1	7243	3	N	12					59
							13	9									
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	921	1	6607	3	N	16					75
							18	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	738	1	6573	3	N	12					87
							13	9									
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	937	1	6484	3	N	11					98
							12	9									
*05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	994	1	6504	3	N	9					107
							10	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	806	1	15705	3	N	-0-					-0-
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	784	1	13640	3	N	-0-					-0-
02	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	754	1	11011	3	N	-0-					-0-
*03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	958	1	8904	3	N	-0-					-0-
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	780	1	12117	3	N	-0-					-0-
*05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	640	1	9772	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

12	13702	X	12694	-0-	-1008	-0-	462	1	12232	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	12970	-0-	-639	-0-	467	1	12503	3	N	-0-					-0-
02	12586	X	11959	-0-	-627	-0-	418	1	11541	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	12176	-0-	-999	-0-	424	1	11752	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11646	-0-	-894	-0-	407	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	11961	-0-	-997	-0-	419	1	11542	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

12	11749	X	10738	-0-	-1011	-0-	553	1	10151	3	N	31					138
							34	9									
01	11749	X	5522	-0-	-6227	-0-	284	1	5221	3	N	15					153
							17	9									
02	10817	X	2484	-0-	-8333	-0-	126	1	2350	3	N	7					160
							8	9									
03	11439	X	9343	-0-	-2096	-0-	461	1	8851	3	N	28					188
							31	9									
04	10950	X	5246	-0-	-5704	-0-	263	1	4965	3	N	16	170	1			34
							18	9									
05	10726	X	455	-0-	-10271	-0-	455	1			N	-0-					34

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

12	32705	X	31014	-0-	-1691	-0-	1149	1	29824	3	N	37					109
							41	9									
01	32705	X	29528	-0-	-3177	-0-	1076	1	28395	3	N	52					161
							57	9									
02	30595	X	27931	-0-	-2664	-0-	998	1	26911	3	N	20					181
							22	9									
03	32364	X	29228	-0-	-3136	-0-	1027	1	28134	3	N	61	187	1			55
							67	9									
04	30000	X	27978	-0-	-2022	-0-	1005	1	26966	3	N	6					61
							7	9									
05	31000	X	28860	-0-	-2140	-0-	1043	1	27814	3	N	3					64
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	20958	-0-	-1548	-0-	730	1	20228	3	N	-0-			-0-
01	22413	X	21812	-0-	-601	-0-	746	1	21066	3	N	-0-			-0-
02	20822	X	20265	-0-	-557	-0-	679	1	19586	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	21013	-0-	-1152	-0-	688	1	20325	3	N	-0-			-0-
04	21450	X	20422	-0-	-1028	-0-	675	1	19747	3	N	-0-			-0-
05	21824	X	21390	-0-	-434	-0-	713	1	20677	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

12	17577	X	15507	-0-	-2070	-0-	536	1	14971	3	N	-0-			-0-
01	17546	X	15639	-0-	-1907	-0-	532	1	15107	3	N	-0-			-0-
02	16095	X	15457	-0-	-638	-0-	512	1	14945	3	N	-0-			-0-
03	16988	X	16144	-0-	-844	-0-	527	1	15617	3	N	-0-			-0-
04	15930	X	15002	-0-	-928	-0-	492	1	14510	3	N	-0-			-0-
05	16523	X	15393	-0-	-1130	-0-	508	1	14885	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-			1
01	7316	X	6932	-0-	-384	-0-	6932	3			N	-0-			1
02	6844	X	6453	-0-	-391	-0-	6453	3			N	-0-			1
*03	7316	X	5822	-0-	-1494	-0-	5822	3			N	-0-			1
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	3			N	-0-			1
*05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	697	1	8294	3	N	-0-			-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	684	1	7637	3	N	-0-			-0-
02	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	660	1	12373	3	N	-0-			-0-
*03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	N	-0-			-0-
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	593	1	10711	3	N	-0-			-0-
*05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	671	1	14797	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

12	13423	X	11091	-0-	-2332	-0-	11091	3			N	-0-			-0-
01	13423	X	10756	-0-	-2667	-0-	10756	3			N	-0-			-0-
02	12557	X	8783	-0-	-3774	-0-	8783	3			N	-0-			-0-
*03	13423	X	7756	-0-	-5667	-0-	7756	3			N	-0-			-0-
04	11220	X	10371	-0-	-849	-0-	10371	3			N	-0-			-0-
05	11098	X	10704	-0-	-394	-0-	10704	3			N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

12	18352	X	17874	-0-	-478	-0-	618	1	17256	3	N	-0-			-0-
01	18352	X	16934	-0-	-1418	-0-	576	1	16358	3	N	-0-			-0-
02	16965	X	16250	-0-	-715	-0-	540	1	15710	3	N	-0-			-0-
03	18135	X	17606	-0-	-529	-0-	577	1	17029	3	N	-0-			-0-
04	17550	X	16302	-0-	-1248	-0-	540	1	15762	3	N	-0-			-0-
05	17887	X	16809	-0-	-1078	-0-	549	1	16260	3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

12	10602	X	9106	-0-	-1496	-0-	357	1	8749	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	9044	-0-	-1558	-0-	331	1	8713	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	8346	-0-	-557	-0-	297	1	8049	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8101	-0-	-1013	-0-	349	1	7752	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8031	-0-	-789	-0-	320	1	7711	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	8399	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	899	1	16712	3	N	42	178	1			58
							46	9									
01	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	824	1	15501	3	N	13					71
							14	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	744	1	14320	3	N	69					140
							76	9									
03	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	773	1	15041	3	N	63					203
							69	9									
04	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	743	1	14358	3	N	42					245
							46	9									
05	15562	X	15504	-0-	-58	-0-	767	1	14689	3	N	44	170	1			119
							48	9									

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
12	8029	X	4777	-0-	-3252	-0-	495	1	4282	3	N	-0-					8
01	8029	X	5175	-0-	-2854	-0-	615	1	4503	3	N	52	46	1			14
							57	9									
02	6960	X	4781	-0-	-2179	-0-	415	1	4366	3	N	-0-					14
03	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	545	1	6977	3	N	51	55	1			10
							56	9									
04	7200	X	7118	-0-	-82	-0-	517	1	3	2	N	16					26
							6580	3	18	9							
*05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	595	1	6840	3	N	51	62	1			15
							56	9									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 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
12	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	379	1	10530	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	11257	-0-	-585	-0-	387	1	10870	3	N	-0-					-0-
02	11078	X	8305	-0-	-2773	-0-	430	1	7875	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	11514	-0-	-80	-0-	380	1	11134	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10558	-0-	-332	-0-	350	1	10208	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	11251	-0-	-2	-0-	373	1	10878	3	N	-0-					-0-

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
12	11563	X	11488	-0-	-75	-0-	80	1	11408	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11292	-0-	-271	-0-	82	1	11210	3	N	-0-					-0-
*02	10817	X	10488	-0-	-329	-0-	53	1	10435	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	10986	-0-	-577	-0-	55	1	10931	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	49	1	5	2	N	-0-					-0-
							10464	3									
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	5845	-0-	-5811	-0-	1090	1	4735	3	N	18	169	1			40
							20	9									
01	11656	X	7165	-0-	-4491	-0-	1139	1	6026	3	N	-0-					40
02	10904	X	9226	-0-	-1678	-0-	1153	1	8061	3	N	11					51
							12	9									
03	10416	X	9929	-0-	-487	-0-	1230	1	8656	3	N	39					90
							43	9									
04	7680	X	6935	-0-	-745	-0-	1093	1	5831	3	N	10					100
							11	9									
05	9858	X	9447	-0-	-411	-0-	1216	1	8231	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 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
12	19561	X	19489	-0-	-72	-0-	655	1	18834	2	N	-0-			-0-
01	19561	X	19477	-0-	-84	-0-	650	1	18827	2	N	-0-			-0-
02	18299	X	18085	-0-	-214	-0-	617	1	17468	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	19050	-0-	-511	-0-	638	1	18412	2	N	-0-			-0-
04	18930	X	18564	-0-	-366	-0-	625	1	17939	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	19055	-0-	-444	-0-	643	1	18412	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

12	16585	X	16038	-0-	-547	-0-	394	1	15644	3	N	-0-			-0-
01	16368	X	15476	-0-	-892	-0-	372	1	15104	3	N	-0-			-0-
02	15312	X	14374	-0-	-938	-0-	343	1	14031	3	N	-0-			-0-
03	16306	X	15553	-0-	-753	-0-	357	1	15196	3	N	-0-			-0-
04	15780	X	14911	-0-	-869	-0-	342	1	14569	3	N	-0-			-0-
05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	352	1	15029	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

12	14384	X	13094	-0-	-1290	-0-	13094	3			N	-0-			-0-
01	14446	X	12391	-0-	-2055	-0-	12391	3			N	-0-			-0-
02	13514	X	11956	-0-	-1558	-0-	11956	3			N	-0-			-0-
*03	14446	X	12707	-0-	-1739	-0-	12707	3			N	-0-			-0-
04	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	3			N	-0-			-0-
*05	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

12	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	14088	3			N	-0-			-0-
01	14136	X	13248	-0-	-888	-0-	13248	3			N	-0-			-0-
02	13224	X	12790	-0-	-434	-0-	12790	3			N	-0-			-0-
*03	14136	X	12589	-0-	-1547	-0-	12589	3			N	-0-			-0-
04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	3			N	-0-			-0-
*05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

12	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	3			N	-0-			-0-
01	11966	X	10598	-0-	-1368	-0-	10598	3			N	-0-			-0-
02	12122	X	10487	-0-	-1635	-0-	10487	3			N	-0-			-0-
*03	12958	X	7984	-0-	-4974	-0-	154	1	7830	3	N	-0-			-0-
04	12540	X	11828	-0-	-712	-0-	50	1	11778	3	N	-0-			-0-
*05	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	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

12	23467	X	23154	-0-	-313	-0-	557	1	22597	3	N	-0-			-0-
01	23467	X	22855	-0-	-612	-0-	540	1	22315	3	N	-0-			-0-
02	21953	X	21306	-0-	-647	-0-	500	1	20806	3	N	-0-			-0-
03	23467	X	22519	-0-	-948	-0-	505	1	22014	3	N	-0-			-0-
04	22710	X	21820	-0-	-890	-0-	498	1	21322	3	N	-0-			-0-
05	23157	X	21667	-0-	-1490	-0-	493	1	21174	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

12	22661	X	20421	-0-	-2240	-0-	492	1	19929	3	N	-0-			-0-
01	22661	X	20284	-0-	-2377	-0-	479	1	19805	3	N	-0-			-0-
02	20648	X	19360	-0-	-1288	-0-	451	1	18909	3	N	-0-			-0-
03	21266	X	19590	-0-	-1676	-0-	442	1	19148	3	N	-0-			-0-
04	20580	X	18852	-0-	-1728	-0-	426	1	18426	3	N	-0-			-0-
05	20708	X	19702	-0-	-1006	-0-	447	1	19255	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 #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	16600	-0-	-7580	-0-	2286	1	14314	3	N	-0-					-0-
01	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	3863	1	21476	3	N	-0-					-0-
02	22620	X	22503	-0-	-117	-0-	2820	1	19683	3	N	-0-					-0-
03	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	3513	1	20815	3	N	-0-					-0-
04	23400	X	23395	-0-	-5	-0-	3316	1	20079	3	N	-0-					-0-
*05	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	3311	1	21637	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 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
12	18042	X	17384	-0-	-658	-0-	617	1	16767	3	N	-0-					-0-
01	17980	X	17135	-0-	-845	-0-	602	1	16533	3	N	-0-					-0-
02	16820	X	15979	-0-	-841	-0-	550	1	15429	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	16938	-0-	-856	-0-	573	1	16365	3	N	-0-					-0-
04	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	550	1	15675	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16575	-0-	-816	-0-	563	1	16012	3	N	-0-					-0-

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
12	7130	X	6572	-0-	-558	-0-	1114	1	5432	3	N	24					63
							26	9									
01	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	1085	1	4746	3	N	19					82
							21	9									
02	6670	X	5687	-0-	-983	-0-	1017	1	4652	3	N	16					98
							18	9									
03	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	1099	1	5454	3	N	18					116
							20	9									
04	6900	X	2413	-0-	-4487	-0-	925	1	1482	3	N	5					121
							6	9									
05	6572	X	445	-0-	-6127	-0-	325	1	116	3	N	4					125
							4	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 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
12	17763	X	17008	-0-	-755	-0-	615	1	16393	3	N	-0-					-0-
01	17763	X	16672	-0-	-1091	-0-	591	1	16081	3	N	-0-					-0-
02	16617	X	15614	-0-	-1003	-0-	547	1	15067	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	16321	-0-	-1318	-0-	556	1	15765	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	527	1	14852	3	N	-0-					-0-
05	17019	X	15753	-0-	-1266	-0-	541	1	15212	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 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
12	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	127	1	15684	3	N	151	162	1			180
							166	9									
01	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	130	1	15768	3	N	170	170	1			180
							187	9									
02	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	85	1	14594	3	N	145	149	1			176
							160	9									
03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	88	1	15341	3	N	112	180	1			108
							123	9									
04	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	79	1	7	2	N	169	142	1			135
							14880	3	186	9							
*05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	80	1	15251	3	N	142	160	1			117
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 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
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	77	1	9495	3	N	53					173
							58	9									
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	71	1	8667	3	N	24					197
							26	9									
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	52	1	9018	3	N	54					251
							59	9									
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	55	1	9611	3	N	75	158	1			168
							83	9									
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	20					188
							9409	3	22	9							
*05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	50	1	9658	3	N	12					200
							13	9									

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 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
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	63	1	2592	3	N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2988	3	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	66	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	70	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	69	1	2931	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 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
12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	108	1	13353	3	N	73					218
							80	9									
01	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	104	1	12542	3	N	83	182	1			119
							91	9									
02	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	67	1	11494	3	N	64					183
							70	9									
03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	73	1	12627	3	N	46					229
							51	9									
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	69	181	1			117
							11883	3	76	9							
*05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	64	1	12140	3	N	50					167
							55	9									

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
12	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	163	1	20257	3	N	112	183	1			168
							123	9									
01	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	168	1	20282	3	N	109					277
							120	9									
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	111	1	19001	3	N	86	182	1			181
							95	9									
03	20553	X	20471	-0-	-82	-0-	117	1	20231	3	N	112					293
							123	9									
04	19920	X	19656	-0-	-264	-0-	104	1	9	2	N	91	179	1			205
							19443	3	100	9							
05	20584	X	19710	-0-	-874	-0-	104	1	19526	3	N	73	161	1			117
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	45198	X	40681	-0-	-4517	-0-	309	1	40372	3	N	-0-					32
01	44392	X	40307	-0-	-4085	-0-	314	1	39971	3	N	20					52
							22	9									
02	41528	X	37033	-0-	-4495	-0-	204	1	36809	3	N	18					70
							20	9									
03	44392	X	39410	-0-	-4982	-0-	214	1	39153	3	Y	39	73	1			36
							43	9									
04	39360	X	28732	-0-	-10628	-0-	145	1	13	2	Y	3	39	1			-0-
							28571	3	3	9							
05	40672	X	38605	-0-	-2067	-0-	191	1	38413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 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
12	27373	X	25614	-0-	-1759	-0-	631	1	24983	3	N	-0-					-0-
01	27373	X	25338	-0-	-2035	-0-	612	1	24726	3	N	-0-					-0-
02	24766	X	23448	-0-	-1318	-0-	559	1	22889	3	N	-0-					-0-
*03	26474	X	24848	-0-	-1626	-0-	576	1	24272	3	N	-0-					-0-
04	25380	X	23552	-0-	-1828	-0-	557	1	22995	3	N	-0-					-0-
05	25606	X	23983	-0-	-1623	-0-	816	1	23167	3	N	-0-					-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
12	13330	X	11256	-0-	-2074	-0-	573	1	10644	3	N	35					149
							39	9									
01	12493	X	11049	-0-	-1444	-0-	555	1	10420	3	N	67	183	1			33
							74	9									
02	11368	X	10163	-0-	-1205	-0-	503	1	9608	3	N	47					80
							52	9									
03	11873	X	10724	-0-	-1149	-0-	399	1	10250	3	N	68					148
							75	9									
04	10890	X	10389	-0-	-501	-0-	510	1	9839	3	N	36					184
							40	9									
05	11253	X	10132	-0-	-1121	-0-	501	1	9594	3	N	34					218
							37	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
12	29388	X	26836	-0-	-2552	-0-	26836	3			N	-0-					-0-
01	29388	X	26353	-0-	-3035	-0-	26353	3			N	-0-					-0-
02	27028	X	23648	-0-	-3380	-0-	23648	3			N	-0-					-0-
*03	28179	X	24823	-0-	-3356	-0-	24823	3			N	-0-					-0-
04	26850	X	25224	-0-	-1626	-0-	25224	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	26063	-0-	-783	-0-	26063	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
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	5721	-0-	-1502	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5615	-0-	-881	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
*03	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	4298	-0-	-2181	-0-	197	1	4101	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	9734	X	9162	-0-	-572	-0-	347	1	8648	3	N	152	179	1			-0-
							167	9									
01	9703	X	8699	-0-	-1004	-0-	326	1	8373	3	N	-0-					-0-
02	9077	X	8424	-0-	-653	-0-	307	1	8117	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	319	1	8410	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8355	-0-	-525	-0-	305	1	8050	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	307	1	8134	3	N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 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
12	12245	X	12185	-0-	-60	-0-	1331	1	10836	3	N	16					52
							18	9									
01	12617	X	9997	-0-	-2620	-0-	819	1	9146	3	N	29					81
							32	9									
02	11803	X	10263	-0-	-1540	-0-	1133	1	9109	3	N	19					100
							21	9									
03	12617	X	3409	-0-	-9208	-0-	901	1	2412	3	N	87					187
							96	9									
04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	1189	1	9977	3	N	48	170	1			65
							53	9									
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	1219	1	10019	3	N	2					67
							2	9									

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
12	10354	X	10106	-0-	-248	-0-	528	1	9536	3	Y	38	136	1			11
							42	9									
01	10354	X	9918	-0-	-436	-0-	511	1	9360	3	Y	43					54
							47	9									
02	9686	X	9676	-0-	-10	-0-	485	1	9138	3	Y	48					102
							53	9									
03	10354	X	10144	-0-	-210	-0-	508	1	9592	3	Y	40					142
							44	9									
04	10020	X	9967	-0-	-53	-0-	507	1	9406	3	Y	49	167	1			24
							54	9									
05	10354	X	9908	-0-	-446	-0-	503	1	9370	3	Y	32					56
							35	9									

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
12	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	1013	1	10986	3	N	-0-					15
01	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	1403	1	13964	3	N	-0-					15
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	851	1	12965	3	N	-0-					15
03	13051	X	9866	-0-	-3185	-0-	786	1	9080	3	N	-0-					15
04	13020	X	12517	-0-	-503	-0-	813	1	11704	3	N	-0-					15
05	13454	X	12925	-0-	-529	-0-	836	1	12089	3	N	-0-					15

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
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	252	1	4681	3	N	52					116
							57	9									
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	245	1	4581	3	N	51					167
							56	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	220	1	4234	3	N	24					191
							26	9									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	256	1	4936	3	N	29	155	1			65
							32	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	239	1	4602	3	N	45					110
							50	9									
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	242	1	4670	3	N	44					154
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	22630	X	21890	-0-	-740	-0-	626	1	21264	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	20819	-0-	-1811	-0-	627	1	20192	2	N	-0-					-0-
*02	20590	X	18875	-0-	-1715	-0-	500	1	18375	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	20086	-0-	-1831	-0-	518	1	19568	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125	-0-	565	1	18490	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	19666	-0-	-2220	-0-	535	1	19131	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1129	1	5669	3	N	62	104	1			75
							68	9									
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1120	1	5494	3	N	54					129
							59	9									
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1043	1	5054	3	N	46					175
							51	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	1116	1	5492	3	N	46	185	1			36
							51	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1078	1	5285	3	N	44					80
							48	9									
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1116	1	5466	3	N	108	178	1			10
							119	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

12	10571	X	8850	-0-	-1721	-0-	70	1	8729	3	N	46					118
							51	9									
01	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	72	1	8654	3	N	59					177
							65	9									
02	8990	X	7737	-0-	-1253	-0-	45	1	7635	3	N	52					229
							57	9									
03	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	47	1	8160	3	N	36	161	1			104
							40	9									
04	8850	X	8570	-0-	-280	-0-	45	1	4	2	N	66					170
							8448	3	73	9							
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	41	1	7880	3	N	49					219
							54	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

12	8029	X	6990	-0-	-1039	-0-	56	1	6889	3	N	41					226
							45	9									
01	8277	X	6985	-0-	-1292	-0-	58	1	6864	3	N	57	186	1			97
							63	9									
02	7743	X	6413	-0-	-1330	-0-	37	1	6325	3	N	46					143
							51	9									
03	8277	X	6966	-0-	-1311	-0-	40	1	6880	3	N	42					185
							46	9									
04	7080	X	6770	-0-	-310	-0-	36	1	3	2	N	42					227
							6685	3	46	9							
05	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	37	1	6831	3	N	42					269
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	12834	X	11342	-0-	-1492	-0-	91	1	11186	3	N	59					176
							65	9									
01	12772	X	11296	-0-	-1476	-0-	93	1	11136	3	N	61					237
							67	9									
02	11948	X	10246	-0-	-1702	-0-	60	1	10106	3	N	73	165	1			145
							80	9									
03	12772	X	10510	-0-	-2262	-0-	61	1	10418	3	N	28					173
							31	9									
04	10980	X	10222	-0-	-758	-0-	55	1	5	2	N	62					235
							10094	3	68	9							
05	11346	X	10431	-0-	-915	-0-	55	1	10315	3	N	55	150	1			140
							61	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	797	1	21855	3	N	-0-					-0-
01	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	790	1	21991	3	N	-0-					-0-
02	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	713	1	20290	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	22236	-0-	-394	-0-	742	1	21494	3	N	-0-					-0-
04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	776	1	22400	3	N	-0-					-0-
*05	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	813	1	23365	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

12	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	834	1	22781	3	N	-0-					-0-
01	22568	X	5337	-0-	-17231	-0-	186	1	5151	3	N	-0-					-0-
02	20938	X	16640	-0-	-4298	-0-	566	1	16074	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	22001	-0-	-1621	-0-	734	1	21267	3	N	-0-					-0-
04	22860	X	21853	-0-	-1007	-0-	733	1	21120	3	N	-0-					-0-
05	23622	X	22731	-0-	-891	-0-	769	1	21962	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1214	1	8767	3	N	-0-					-0-
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1184	1	6992	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	5914	-0-	-234	-0-	999	1	4915	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	2060	-0-	-4512	-0-	951	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	2276	-0-	-4084	-0-	874	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	707	-0-	-5865	-0-	707	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 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
12	11563	X	8868	-0-	-2695	-0-	500	1	8368	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	8230	-0-	-4077	-0-	549	1	7681	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	7772	-0-	-3741	-0-	483	1	7289	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	6259	-0-	-6048	-0-	432	1	5827	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	7470	-0-	-3450	-0-	927	1	3	2	N	-0-					-0-
							6540	3									
05	8866	X	5595	-0-	-3271	-0-	952	1	4643	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	22628	-0-	-1149	-0-	867	1	21720	3	Y	37	7	1			42
							41	9									
01	23777	X	21924	-0-	-1853	-0-	831	1	21037	3	Y	51					93
							56	9									
02	22243	X	19761	-0-	-2482	-0-	741	1	18994	3	Y	24	114	1			3
							26	9									
03	23281	X	20889	-0-	-2392	-0-	768	1	20073	3	Y	44					47
							48	9									
04	22110	X	19937	-0-	-2173	-0-	742	1	19143	3	Y	47	94	1			-0-
							52	9									
05	22630	X	20625	-0-	-2005	-0-	768	1	19845	3	Y	11					11
							12	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 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
12	9548	X	9426	-0-	-122	-0-	975	1	8451	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9413	-0-	-941	-0-	1004	1	8409	3	N	-0-					-0-
02	9686	X	8557	-0-	-1129	-0-	922	1	7635	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9347	-0-	-1007	-0-	976	1	8371	3	N	-0-					-0-
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	974	1	8636	3	N	-0-					-0-
*05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	992	1	8748	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 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
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	135	-0-	-733	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	840	X	291	-0-	-549	-0-	8	1	283	3	N	-0-					-0-
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
12	23281	X	21265	-0-	-2016	-0-	769	1	20496	3	N	-0-					-0-
01	23095	X	21921	-0-	-1174	-0-	729	1	21192	3	N	-0-					-0-
02	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	742	1	22100	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	18695	-0-	-3470	-0-	593	1	18102	3	N	-0-					-0-
04	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	775	1	23339	3	N	-0-					-0-
*05	24889	X	24889	-0-	-0-	-0-	802	1	24087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 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
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	271	1	6930	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	259	1	6696	3	Y	-0-					-0-
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	237	1	6314	3	Y	10					10
							11	9									
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	234	1	6372	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	225	1	5977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	255	1	6828	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

12	9300	X	8070	-0-	-1230	-0-	959	1	7004	3	N	97	184	1			98
							107	9									
01	9176	X	7476	-0-	-1700	-0-	931	1	6445	3	N	91					189
							100	9									
02	8207	X	7501	-0-	-706	-0-	894	1	6515	3	N	84	190	1			83
							92	9									
03	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	867	1	6473	3	N	84					167
							92	9									
04	8070	X	6538	-0-	-1532	-0-	287	1	6201	3	N	45					212
							50	9									
05	8060	X	6421	-0-	-1639	-0-	234	1	6103	3	N	76	188	1			100
							84	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	205	1	5178	3	N	98					201
							108	9									
01	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	182	1	4734	3	N	104	189	1			116
							114	9									
02	5133	X	4502	-0-	-631	-0-	162	1	4233	3	N	97					213
							107	9									
03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	177	1	4748	3	N	85	190	1			108
							94	9									
04	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	177	1	4644	3	N	79					187
							87	9									
05	5487	X	4926	-0-	-561	-0-	176	1	4652	3	N	89	182	1			94
							98	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

12	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	393	1	9945	3	N	160	104	1			169
							176	9									
01	11253	X	8142	-0-	-3111	-0-	301	1	7738	3	N	94	181	1			82
							103	9									
02	10527	X	6906	-0-	-3621	-0-	250	1	6551	3	N	95					177
							105	9									
03	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	319	1	8352	3	N	124	177	1			124
							136	9									
04	10410	X	9344	-0-	-1066	-0-	339	1	8862	3	N	130	182	1			72
							143	9									
05	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	330	1	8655	3	N	109	100	1			81
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	13423	X	12629	-0-	-794	-0-	479	1	12124	3	N	24	8	1			16
							26	9									
01	13330	X	12291	-0-	-1039	-0-	458	1	11804	3	Y	26					42
							29	9									
02	12470	X	11595	-0-	-875	-0-	430	1	11142	3	Y	21					63
							23	9									
03	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	444	1	11628	3	Y	12	75	1			-0-
							13	9									
04	12210	X	11333	-0-	-877	-0-	419	1	10892	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	441	1	11450	3	Y	21	38	1			-0-
							23	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
12	10509	X	8484	-0-	-2025	-0-	879	1	7526	3	N	72	55	1			50
							79	9									
01	10509	X	8304	-0-	-2205	-0-	735	1	7525	3	N	40	20	1			70
							44	9									
*02	9831	X	9245	-0-	-586	-0-	738	1	8430	3	N	70					140
							77	9									
03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	774	1	9069	3	N	70	174	1			34
							77	9									
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	706	1	8019	3	N	66	67	1			33
							73	9									
*05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	807	1	9331	3	N	73					106
							80	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
12	14477	X	14475	-0-	-2	-0-	731	1	13269	3	N	432	522	1			78
							475	9									
01	14477	X	13988	-0-	-489	-0-	701	1	12862	3	N	386	359	1			105
							425	9									
02	13543	X	12709	-0-	-834	-0-	620	1	11691	3	N	362	305	1			162
							398	9									
03	14477	X	13774	-0-	-703	-0-	667	1	12654	3	N	412	335	1			239
							453	9									
04	14010	X	13017	-0-	-993	-0-	638	1	12012	3	N	334	358	1			215
							367	9									
05	14477	X	13319	-0-	-1158	-0-	659	1	12256	3	N	367	351	1			231
							404	9									

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
12	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5072	-0-	-1221	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4593	-0-	-1062	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*03	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
*05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-

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
12	21111	X	19306	-0-	-1805	-0-	657	1	18649	3	N	-0-					-0-
01	21111	X	19156	-0-	-1955	-0-	638	1	18518	3	N	-0-					-0-
02	19314	X	18001	-0-	-1313	-0-	591	1	17410	3	N	-0-					-0-
03	20274	X	19051	-0-	-1223	-0-	611	1	18440	3	N	-0-					-0-
04	18990	X	18024	-0-	-966	-0-	582	1	17442	3	N	-0-					-0-
05	19313	X	18051	-0-	-1262	-0-	584	1	17467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	31093	X	29715	-0-	-1378	-0-	1121	1	28561	3	Y	30	5	1			28
							33	9									
01	31093	X	29201	-0-	-1892	-0-	1085	1	28070	3	Y	42					70
							46	9									
02	29087	X	27894	-0-	-1193	-0-	1029	1	26825	3	Y	36	98	1			8
							40	9									
03	31093	X	29173	-0-	-1920	-0-	1060	1	28072	3	Y	37					45
							41	9									
04	29820	X	27258	-0-	-2562	-0-	997	1	26228	3	Y	30	75	1			-0-
							33	9									
05	29822	X	29455	-0-	-367	-0-	1082	1	28360	3	Y	12					12
							13	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
12	13919	X	12977	-0-	-942	-0-	495	1	12449	3	Y	30	7	1			23
							33	9									
01	13919	X	13184	-0-	-735	-0-	497	1	12635	3	Y	47					70
							52	9									
02	13021	X	12558	-0-	-463	-0-	466	1	12056	3	Y	33	100	1			3
							36	9									
03	13423	X	13239	-0-	-184	-0-	480	1	12718	3	Y	37					40
							41	9									
04	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	454	1	11928	3	Y	29					69
							32	9									
05	13423	X	13091	-0-	-332	-0-	482	1	12599	3	Y	9	71	1			7
							10	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
12	26257	X	25403	-0-	-854	-0-	897	1	24506	3	N	-0-					-0-
01	26071	X	24907	-0-	-1164	-0-	864	1	24043	3	N	-0-					-0-
02	24186	X	23332	-0-	-854	-0-	787	1	22545	3	N	-0-					-0-
03	25854	X	23962	-0-	-1892	-0-	794	1	23168	3	N	-0-					-0-
04	25020	X	22986	-0-	-2034	-0-	768	1	22218	3	N	-0-					-0-
05	25389	X	21714	-0-	-3675	-0-	727	1	20987	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
12	18197	X	17040	-0-	-1157	-0-	121	1	16919	3	Y	-0-					61
01	18197	X	17282	-0-	-915	-0-	641	1	16641	3	Y	-0-					61
02	16733	X	15680	-0-	-1053	-0-	567	1	15113	3	Y	-0-					61
03	17391	X	17133	-0-	-258	-0-	611	1	16522	3	Y	-0-					61
04	16830	X	14653	-0-	-2177	-0-	526	1	14105	3	Y	20					81
							22	9									
05	17267	X	16891	-0-	-376	-0-	610	1	16281	3	Y	-0-					81

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
12	11315	X	8437	-0-	-2878	-0-	620	1	7716	3	N	92	134	1			48
							101	9									
01	11315	X	9666	-0-	-1649	-0-	796	1	8715	3	N	141	162	1			27
							155	9									
02	10585	X	8277	-0-	-2308	-0-	711	1	7501	3	N	59					86
							65	9									
03	10695	X	8946	-0-	-1749	-0-	769	1	8043	3	N	122					208
							134	9									
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	809	1	9011	3	N	51	189	1			70
							56	9									
*05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	813	1	9676	3	N	72					142
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 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
12	22537	X	20772	-0-	-1765	-0-	819	1	19843	3	N	100	134	1			35
							110	9									
01	22537	X	20339	-0-	-2198	-0-	792	1	19389	3	N	144					179
							158	9									
02	20706	X	18811	-0-	-1895	-0-	724	1	18002	3	N	77	187	1			69
							85	9									
03	21576	X	20006	-0-	-1570	-0-	760	1	19162	3	N	76					145
							84	9									
04	20700	X	19457	-0-	-1243	-0-	741	1	18639	3	N	70	191	1			24
							77	9									
05	20770	X	19816	-0-	-954	-0-	760	1	18993	3	N	57					81
							63	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	953	1	27310	3	N	-0-					-0-
01	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	921	1	27032	3	N	-0-					-0-
02	25520	X	25191	-0-	-329	-0-	818	1	24373	3	N	-0-					-0-
03	27280	X	26099	-0-	-1181	-0-	828	1	25271	3	N	-0-					-0-
04	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	868	1	26335	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	27208	-0-	-72	-0-	871	1	26337	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 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
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	988	1	8421	3	N	-0-					-0-
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	869	1	7163	3	N	-0-					-0-
02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1003	1	9987	3	N	-0-					-0-
03	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	1055	1	10960	3	N	-0-					-0-
04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1040	1	10499	3	N	-0-					-0-
*05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	1089	1	11272	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 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
12	16523	X	15455	-0-	-1068	-0-	380	1	15075	3	N	-0-					-0-
01	16182	X	15169	-0-	-1013	-0-	370	1	14799	3	N	-0-					-0-
02	15138	X	13974	-0-	-1164	-0-	335	1	13639	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	14749	-0-	-1371	-0-	342	1	14407	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14011	-0-	-1199	-0-	328	1	13683	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14254	-0-	-1215	-0-	484	1	13770	3	N	-0-					-0-

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
12	8866	X	8360	-0-	-506	-0-	1106	1	7116	3	N	125	181	1			85
							138	9									
01	9269	X	6037	-0-	-3232	-0-	1086	1	4813	3	N	125	180	1			30
							138	9									
02	8671	X	6530	-0-	-2141	-0-	1047	1	5352	3	N	119					149
							131	9									
03	9269	X	8816	-0-	-453	-0-	1180	1	7493	3	N	130	177	1			102
							143	9									
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1155	1	7395	3	N	111	182	1			31
							122	9									
05	8370	X	7562	-0-	-808	-0-	648	1	6826	3	N	80					111
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11997	X	10645	-0-	-1352	-0-	539	1	10045	3	N	55	176	1			39
							61	9									
01	11997	X	10771	-0-	-1226	-0-	538	1	10169	3	N	58					97
							64	9									
02	11223	X	9867	-0-	-1356	-0-	482	1	9341	3	N	40					137
							44	9									
03	11935	X	10237	-0-	-1698	-0-	497	1	9656	3	N	76	174	1			39
							84	9									
04	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	490	1	9453	3	N	13					52
							14	9									
*05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	537	1	10311	3	N	78	122	1			8
							86	9									

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
12	17019	X	15407	-0-	-1612	-0-	583	1	14776	3	N	44	141	1			14
							48	9									
01	17019	X	15096	-0-	-1923	-0-	565	1	14525	3	N	5					19
							6	9									
02	15486	X	13981	-0-	-1505	-0-	513	1	13460	3	N	7					26
							8	9									
03	16244	X	14364	-0-	-1880	-0-	518	1	13839	3	N	6					32
							7	9									
04	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	498	1	13234	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
05	15407	X	14016	-0-	-1391	-0-	509	1	13506	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
12	13702	X	13191	-0-	-511	-0-	104	1	13081	3	N	5					108
							6	9									
01	14260	X	12901	-0-	-1359	-0-	105	1	12788	3	N	7					115
							8	9									
02	13340	X	12144	-0-	-1196	-0-	70	1	12057	3	N	15	86	1			44
							17	9									
03	14260	X	12932	-0-	-1328	-0-	73	1	12774	3	N	77	92	1			29
							85	9									
04	13020	X	12369	-0-	-651	-0-	65	1	6	2	N	5					34
							12292	3	6	9							
05	13206	X	12422	-0-	-784	-0-	64	1	12356	3	N	2					36
							2	9									

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
12	22754	X	21694	-0-	-1060	-0-	169	1	21504	3	N	19	92	1			26
							21	9									
01	23033	X	21375	-0-	-1658	-0-	172	1	21188	3	N	14					40
							15	9									
02	21547	X	19373	-0-	-2174	-0-	110	1	19226	3	N	34					74
							37	9									
03	23033	X	19994	-0-	-3039	-0-	112	1	19853	3	N	26					100
							29	9									
04	21150	X	19722	-0-	-1428	-0-	102	1	9	2	N	6					106
							19604	3	7	9							
05	21700	X	20037	-0-	-1663	-0-	102	1	19929	3	N	5					111
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19282	X	17893	-0-	-1389	-0-	143	1	17731	3	N	17	162	1			24
							19	9									
01	19282	X	17773	-0-	-1509	-0-	146	1	17616	3	N	10					34
							11	9									
02	18038	X	16415	-0-	-1623	-0-	95	1	16262	3	N	53					87
							58	9									
03	19282	X	17487	-0-	-1795	-0-	98	1	17363	3	N	24	44	1			67
							26	9									
04	17490	X	16965	-0-	-525	-0-	88	1	8	2	N	21					88
							16846	3	23	9							
05	17887	X	17293	-0-	-594	-0-	89	1	17184	3	N	18					106
							20	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
12	24149	X	23141	-0-	-1008	-0-	181	1	22940	3	N	18	102	1			22
							20	9									
01	24986	X	23142	-0-	-1844	-0-	187	1	22938	3	N	15					37
							17	9									
02	23374	X	21536	-0-	-1838	-0-	122	1	21348	3	N	60					97
							66	9									
03	24986	X	22371	-0-	-2615	-0-	126	1	22165	3	N	73	145	1			25
							80	9									
04	22650	X	21000	-0-	-1650	-0-	110	1	10	2	N	20					45
							20858	3	22	9							
05	23157	X	21507	-0-	-1650	-0-	110	1	21341	3	N	51					96
							56	9									

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
12	32860	X	30520	-0-	-2340	-0-	1158	1	29354	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	32302	X	29127	-0-	-3175	-0-	1089	1	28038	3	Y	-0-					6
02	29812	X	28017	-0-	-1795	-0-	1030	1	26987	3	Y	-0-					6
03	31248	X	29618	-0-	-1630	-0-	1075	1	28543	3	Y	-0-					6
04	29610	X	28324	-0-	-1286	-0-	1031	1	27293	3	Y	-0-					6
05	30535	X	29016	-0-	-1519	-0-	1060	1	27956	3	Y	-0-					6

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
12	20646	X	18145	-0-	-2501	-0-	680	1	17459	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
01	20646	X	18270	-0-	-2376	-0-	677	1	17593	3	Y	-0-					13
02	18531	X	17385	-0-	-1146	-0-	633	1	16752	3	Y	-0-					13
03	19375	X	17424	-0-	-1951	-0-	625	1	16799	3	Y	-0-					13
04	17970	X	14432	-0-	-3538	-0-	519	1	13913	3	Y	-0-					13
05	18569	X	18201	-0-	-368	-0-	657	1	17544	3	Y	-0-					13

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
12	17081	X	15943	-0-	-1138	-0-	598	1	15345	3	Y	-0-					31
01	16926	X	15840	-0-	-1086	-0-	586	1	15254	3	Y	-0-					31
02	15834	X	14291	-0-	-1543	-0-	515	1	13776	3	Y	-0-					31
03	16864	X	14803	-0-	-2061	-0-	526	1	14277	3	Y	-0-	23	1			8
04	15630	X	14221	-0-	-1409	-0-	510	1	13710	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	15934	X	14423	-0-	-1511	-0-	520	1	13903	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11191	X	10308	-0-	-883	-0-	390	1	9908	3	N	9	7	1			2
							10	9									
01	11191	X	10300	-0-	-891	-0-	385	1	9884	3	Y	28					30
							31	9									
02	10469	X	9559	-0-	-910	-0-	351	1	9191	3	Y	15					45
							17	9									
03	10974	X	9947	-0-	-1027	-0-	360	1	9567	3	Y	18	63	1			-0-
							20	9									
04	9990	X	9850	-0-	-140	-0-	359	1	9480	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
05	10323	X	9842	-0-	-481	-0-	361	1	9456	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

12	15283	X	14157	-0-	-1126	-0-	114	1	14043	3	N	-0-					17
01	15376	X	13943	-0-	-1433	-0-	116	1	13827	3	N	-0-					17
02	14384	X	12584	-0-	-1800	-0-	74	1	12510	3	N	-0-					17
03	15376	X	13335	-0-	-2041	-0-	76	1	13259	3	N	-0-					17
04	13770	X	12439	-0-	-1331	-0-	65	1	6	2	N	-0-					17
							12368	3									
05	14167	X	12411	-0-	-1756	-0-	64	1	12347	3	N	-0-					17

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

12	29450	X	28162	-0-	-1288	-0-	965	1	27197	3	N	-0-					-0-
01	28768	X	27206	-0-	-1562	-0-	912	1	26294	3	N	-0-					-0-
02	26912	X	24601	-0-	-2311	-0-	810	1	23791	3	N	-0-					-0-
03	28768	X	26877	-0-	-1891	-0-	867	1	26010	3	N	-0-					-0-
04	27840	X	25872	-0-	-1968	-0-	839	1	25033	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	26933	-0-	-1215	-0-	886	1	26047	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

12	12152	X	10974	-0-	-1178	-0-	411	1	10563	3	N	-0-	176	1			59
01	11904	X	10883	-0-	-1021	-0-	400	1	10483	3	N	-0-					59
02	11049	X	9958	-0-	-1091	-0-	360	1	9598	3	N	-0-					59
03	11656	X	10377	-0-	-1279	-0-	369	1	10008	3	N	-0-					59
04	10920	X	9778	-0-	-1142	-0-	348	1	9430	3	N	-0-					59
05	10974	X	9923	-0-	-1051	-0-	356	1	9567	3	N	-0-					59

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

12	9114	X	6007	-0-	-3107	-0-	1082	1	4873	3	N	47					88
							52	9									
01	9114	X	3242	-0-	-5872	-0-	974	1	2183	3	N	77					165
							85	9									
02	8526	X	6275	-0-	-2251	-0-	1032	1	5096	3	N	134					299
							147	9									
03	8835	X	5597	-0-	-3238	-0-	1062	1	4416	3	N	108	176	1			231
							119	9									
04	8280	X	5021	-0-	-3259	-0-	1019	1	3981	3	N	19	177	1			73
							21	9									
05	6696	X	5398	-0-	-1298	-0-	1058	1	4282	3	N	53					126
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	15221	X	13993	-0-	-1228	-0-	400	1	13593	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13775	-0-	-1446	-0-	415	1	13360	2	N	-0-					-0-
*02	14007	X	12778	-0-	-1229	-0-	339	1	12439	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13632	-0-	-1186	-0-	351	1	13281	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13057	-0-	-593	-0-	387	1	12670	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12842	-0-	-1139	-0-	350	1	12492	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

12	16523	X	14238	-0-	-2285	-0-	114	1	13929	3	N	177	188	1			150
							195	9									
01	16213	X	15613	-0-	-600	-0-	129	1	15245	3	N	217	180	1			187
							239	9									
02	15109	X	14078	-0-	-1031	-0-	82	1	13802	3	N	176	186	1			177
							194	9									
03	15841	X	14737	-0-	-1104	-0-	85	1	14508	3	N	131	166	1			142
							144	9									
04	15120	X	14369	-0-	-751	-0-	76	1	7	2	N	224	162	1			204
							14040	3	246	9							
05	15624	X	14512	-0-	-1112	-0-	76	1	14258	3	N	162	173	1			193
							178	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

12	13640	X	12469	-0-	-1171	-0-	624	1	11768	3	N	70	105	1			39
							77	9									
01	13454	X	11487	-0-	-1967	-0-	569	1	10874	3	N	40					79
							44	9									
02	12267	X	8476	-0-	-3791	-0-	944	1	7489	3	N	39					118
							43	9									
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	623	1	12279	3	N	60					178
							66	9									
04	12060	X	334	-0-	-11726	-0-	14	1	314	3	N	5					183
							6	9									
05	12462	X	476	-0-	-11986	-0-	452	1	24	9	N	22					205

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

12	12028	X	10084	-0-	-1944	-0-	82	1	9954	3	N	44	167	1			90
							48	9									
01	12028	X	9516	-0-	-2512	-0-	80	1	9385	3	N	46					136
							51	9									
02	9541	X	8962	-0-	-579	-0-	53	1	8873	3	N	33					169
							36	9									
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	73	1	12273	3	N	81	142	1			108
							89	9									
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	75					183
							11292	3	83	9							
*05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	58	1	10687	3	N	69	141	1			111
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 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
12	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	100	1	12149	3	N	67					123
							74	9									
01	12834	X	11823	-0-	-1011	-0-	99	1	11643	3	N	74					197
							81	9									
02	11745	X	10689	-0-	-1056	-0-	63	1	10565	3	N	55	187	1			65
							61	9									
03	12555	X	11182	-0-	-1373	-0-	64	1	11054	3	N	58					123
							64	9									
04	12090	X	10810	-0-	-1280	-0-	58	1	5	2	N	67					190
							10673	3	74	9							
05	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	57	1	10752	3	N	42					232
							46	9									

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
12	13578	X	13087	-0-	-491	-0-	894	1	12193	3	N	-0-					-0-
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	820	1	13528	3	N	-0-					-0-
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	635	1	12277	3	N	-0-					-0-
03	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	934	1	14377	3	N	-0-					-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	852	1	13210	3	N	-0-					-0-
*05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	851	1	12814	3	N	-0-					-0-

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
12	19592	X	18493	-0-	-1099	-0-	948	1	17242	3	N	275	353	1			203
							303	9									
01	19592	X	17654	-0-	-1938	-0-	900	1	16479	3	N	250	253	1			200
							275	9									
02	18328	X	15586	-0-	-2742	-0-	773	1	14569	3	N	222	158	1			264
							244	9									
03	19592	X	16792	-0-	-2800	-0-	830	1	15687	3	N	250	360	1			154
							275	9									
04	18600	X	17203	-0-	-1397	-0-	855	1	16089	3	N	235	363	1			26
							259	9									
05	18507	X	18176	-0-	-331	-0-	912	1	17027	3	N	215	183	1			58
							237	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
12	16337	X	16031	-0-	-306	-0-	827	1	15051	3	N	139	154	1			2
							153	9									
01	16337	X	15978	-0-	-359	-0-	814	1	15017	3	N	134					136
							147	9									
02	15254	X	14920	-0-	-334	-0-	745	1	14051	3	N	113	142	1			107
							124	9									
03	16182	X	15626	-0-	-556	-0-	776	1	14745	3	N	95	170	1			32
							105	9									
04	15510	X	15009	-0-	-501	-0-	751	1	14120	3	N	125					157
							138	9									
05	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	739	1	13735	3	N	81	162	1			76
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	827	1	20815	3	N	-0-					40
01	22878	X	21086	-0-	-1792	-0-	799	1	20274	3	N	12					52
							13	9									
02	21228	X	20092	-0-	-1136	-0-	746	1	19316	3	N	27					79
							30	9									
03	22537	X	20582	-0-	-1955	-0-	750	1	19831	3	N	1					80
							1	9									
04	21540	X	19468	-0-	-2072	-0-	719	1	18740	3	N	8	70	1			18
							9	9									
05	21638	X	20342	-0-	-1296	-0-	754	1	19588	3	N	-0-					18

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
*12	19654	X	18148	-0-	-1506	-0-	683	1	17434	3	N	28					40
							31	9									
01	19654	X	17506	-0-	-2148	-0-	651	1	16855	3	N	-0-					40
02	18270	X	16405	-0-	-1865	-0-	601	1	15804	3	N	-0-					40
03	19065	X	17228	-0-	-1837	-0-	617	1	16582	3	N	26					66
							29	9									
04	18060	X	16483	-0-	-1577	-0-	598	1	15852	3	Y	30	79	1			17
							33	9									
05	18135	X	16824	-0-	-1311	-0-	615	1	16206	3	Y	3	3	1			17
							3	9									

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
12	27621	X	26201	-0-	-1420	-0-	988	1	25159	3	N	49	129	1			26
							54	9									
01	27621	X	25168	-0-	-2453	-0-	936	1	24217	3	N	14					40
							15	9									
02	25491	X	23209	-0-	-2282	-0-	844	1	22332	3	N	30					70
							33	9									
03	27249	X	24320	-0-	-2929	-0-	874	1	23421	3	N	23					93
							25	9									
04	25350	X	23098	-0-	-2252	-0-	837	1	22219	3	N	38	114	1			17
							42	9									
05	26195	X	23281	-0-	-2914	-0-	845	1	22428	3	N	7					24
							8	9									

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
12	22568	X	21828	-0-	-740	-0-	832	1	20951	3	N	41					81
							45	9									
01	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	812	1	20763	3	N	48					129
							53	9									
02	20996	X	19998	-0-	-998	-0-	733	1	19190	3	N	68	176	1			21
							75	9									
03	21824	X	20967	-0-	-857	-0-	765	1	20160	3	N	38					59
							42	9									
04	21120	X	20200	-0-	-920	-0-	729	1	19431	3	N	36					95
							40	9									
05	21824	X	20741	-0-	-1083	-0-	751	1	19957	3	N	30					125
							33	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	16517	-0-	-998	-0-	397	1	16120	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16360	-0-	-1155	-0-	385	1	15975	3	N	-0-					-0-
02	16240	X	15031	-0-	-1209	-0-	349	1	14682	3	N	-0-					-0-
*03	17205	X	15938	-0-	-1267	-0-	355	1	15583	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	346	1	14927	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15679	-0-	-844	-0-	350	1	15329	3	N	-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 #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 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
12	17391	X	16243	-0-	-1148	-0-	582	1	15661	3	N	-0-			-0-
01	17391	X	15904	-0-	-1487	-0-	561	1	15343	3	N	-0-			-0-
02	15863	X	14487	-0-	-1376	-0-	503	1	13984	3	N	-0-			-0-
03	16833	X	15086	-0-	-1747	-0-	514	1	14572	3	N	-0-			-0-
04	15780	X	14931	-0-	-849	-0-	508	1	14423	3	N	-0-			-0-
05	16244	X	15188	-0-	-1056	-0-	519	1	14669	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

12	30442	X	26271	-0-	-4171	-0-	1004	1	25266	3	N	1			115
							1	9							
01	30442	X	25976	-0-	-4466	-0-	983	1	24993	3	N	-0-			115
02	28043	X	23615	-0-	-4428	-0-	875	1	22740	3	N	-0-			115
03	29326	X	24396	-0-	-4930	-0-	890	1	23504	3	N	2			117
							2	9							
04	26790	X	21902	-0-	-4888	-0-	805	1	21097	3	N	-0-			117
05	26257	X	23825	-0-	-2432	-0-	876	1	22948	3	N	1			118
							1	9							

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

12	29729	X	28335	-0-	-1394	-0-	673	1	27662	3	N	-0-			-0-
01	29729	X	27917	-0-	-1812	-0-	648	1	27269	3	N	-0-			-0-
02	27724	X	25888	-0-	-1836	-0-	596	1	25292	3	N	-0-			-0-
03	29295	X	27235	-0-	-2060	-0-	602	1	26633	3	N	-0-			-0-
04	27900	X	26092	-0-	-1808	-0-	585	1	25507	3	N	-0-			-0-
05	28334	X	26645	-0-	-1689	-0-	856	1	25789	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

12	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	589	1	24197	3	N	-0-			-0-
01	26195	X	24455	-0-	-1740	-0-	572	1	23883	3	N	-0-			-0-
02	24215	X	22663	-0-	-1552	-0-	523	1	22140	3	N	-0-			-0-
03	25451	X	23766	-0-	-1685	-0-	526	1	23240	3	N	-0-			-0-
04	24390	X	22378	-0-	-2012	-0-	503	1	21875	3	N	-0-			-0-
05	24800	X	22297	-0-	-2503	-0-	720	1	21577	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

12	10881	X	10097	-0-	-784	-0-	79	1	10018	3	N	-0-			95
01	10881	X	9796	-0-	-1085	-0-	79	1	9717	3	N	-0-			95
02	10179	X	9319	-0-	-860	-0-	53	1	9266	3	N	-0-			95
*03	10881	X	10195	-0-	-686	-0-	57	1	10138	3	N	-0-			95
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	53	1	10151	3	N	-0-			95
*05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	52	1	10102	3	N	-0-			95

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

12	28055	X	26447	-0-	-1608	-0-	185	1	26262	3	N	-0-			-0-
01	28241	X	25828	-0-	-2413	-0-	186	1	25642	3	N	-0-			-0-
*02	26419	X	23882	-0-	-2537	-0-	122	1	23760	3	N	-0-			-0-
03	28241	X	24839	-0-	-3402	-0-	125	1	24714	3	N	-0-			-0-
04	25680	X	23738	-0-	-1942	-0-	111	1	11	2	N	-0-			-0-
							23616	3							
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					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
12	26536	X	25350	-0-	-1186	-0-	614	1	24736	3	N	-0-					-0-
01	26474	X	24762	-0-	-1712	-0-	591	1	24171	3	N	-0-					-0-
02	24650	X	23035	-0-	-1615	-0-	541	1	22494	3	N	-0-					-0-
*03	26133	X	23772	-0-	-2361	-0-	542	1	23230	3	N	-0-					-0-
04	24900	X	22263	-0-	-2637	-0-	513	1	21750	3	N	-0-					-0-
05	25358	X	23688	-0-	-1670	-0-	782	1	22906	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
12	81747	X	76418	-0-	-5329	-0-	1714	1	74704	2	N	-0-					-0-
01	80445	X	76677	-0-	-3768	-0-	1705	1	74972	2	N	-0-					-0-
02	73863	X	71036	-0-	-2827	-0-	1615	1	69421	2	N	-0-					-0-
*03	78647	X	74619	-0-	-4028	-0-	1666	1	72953	2	N	-0-					-0-
04	74970	X	72149	-0-	-2821	-0-	1619	1	70530	2	N	-0-					-0-
05	76663	X	73566	-0-	-3097	-0-	1654	1	71912	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	14321	-0-	-1396	-0-	841	1	13394	3	N	78	131	1			53
							86	9									
01	15717	X	1207	-0-	-14510	-0-	915	1	263	3	N	26					79
							29	9									
02	14703	X	12814	-0-	-1889	-0-	893	1	11813	3	N	98					177
							108	9									
03	14322	X	12393	-0-	-1929	-0-	943	1	11339	3	N	101	170	1			108
							111	9									
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	787	1	13486	3	N	96					204
							106	9									
05	14322	X	10023	-0-	-4299	-0-	835	1	9124	3	N	58	171	1			91
							64	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1353	1	5464	3	N	53					83
							58	9									
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	848	1	6785	3	N	47					130
							52	9									
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1212	1	6930	3	N	56					186
							62	9									
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1181	1	5930	3	N	32					218
							35	9									
04	6360	X	5636	-0-	-724	-0-	1318	1	4284	3	N	31	169	1			80
							34	9									
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1205	1	5482	3	N	36					116
							40	9									

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
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	294	1	7607	3	N	14					123
							15	9									
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	286	1	7520	3	N	21					144
							23	9									
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	260	1	6981	3	N	8	143	1			9
							9	9									
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	272	1	7416	3	N	-0-					9
04	7320	X	7295	-0-	-25	-0-	260	1	7011	3	N	22					31
							24	9									
05	7564	X	7461	-0-	-103	-0-	268	1	7179	3	N	13					44
							14	9									

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 #: 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
12	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	589	1	14458	3	N	313	177	1			168
							344	9									
01	15376	X	15162	-0-	-214	-0-	572	1	14271	3	N	290	355	1			103
							319	9									
02	14384	X	14099	-0-	-285	-0-	522	1	13277	3	N	273	362	1			14
							300	9									
03	15376	X	13837	-0-	-1539	-0-	505	1	13027	3	N	277	266	1			25
							305	9									
04	14880	X	13146	-0-	-1734	-0-	484	1	12405	3	N	234	188	1			71
							257	9									
05	15376	X	13405	-0-	-1971	-0-	497	1	12600	3	N	280	194	1			157
							308	9									

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
12	12524	X	12134	-0-	-390	-0-	460	1	11329	3	N	314	359	1			128
							345	9									
01	12524	X	11947	-0-	-577	-0-	448	1	11179	3	N	291	330	1			89
							320	9									
02	11716	X	11199	-0-	-517	-0-	412	1	10456	3	N	301	355	1			35
							331	9									
03	12524	X	11494	-0-	-1030	-0-	432	1	10765	3	N	270	305	1			-0-
							297	9									
04	12000	X	10882	-0-	-1118	-0-	408	1	10223	3	N	228	179	1			49
							251	9									
05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	424	1	10485	3	N	229	256	1			22
							252	9									

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
12	13547	X	13057	-0-	-490	-0-	502	1	12443	3	N	102	185	1			13
							112	9									
01	13547	X	12764	-0-	-783	-0-	489	1	12211	3	N	58					71
							64	9									
02	12673	X	11352	-0-	-1321	-0-	427	1	10868	3	N	52					123
							57	9									
03	13485	X	12290	-0-	-1195	-0-	457	1	11744	3	N	81	177	1			27
							89	9									
04	12870	X	11026	-0-	-1844	-0-	412	1	10581	3	N	30					57
							33	9									
05	13051	X	11851	-0-	-1200	-0-	443	1	11328	3	N	73	83	1			47
							80	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
12	10912	X	9388	-0-	-1524	-0-	1353	1	7981	3	N	49					144
							54	9									
01	10912	X	9011	-0-	-1901	-0-	1353	1	7599	3	N	54	163	1			35
							59	9									
02	10208	X	8955	-0-	-1253	-0-	1283	1	7578	3	N	85					120
							94	9									
03	10850	X	8660	-0-	-2190	-0-	1329	1	7240	3	N	83	181	1			22
							91	9									
04	9600	X	8678	-0-	-922	-0-	1303	1	7341	3	N	31					53
							34	9									
05	9579	X	8622	-0-	-957	-0-	1335	1	7170	3	N	106	76	1			83
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	20925	X	19324	-0-	-1601	-0-	750 162	1 9	18412	3	N	147					182
01	20925	X	19555	-0-	-1370	-0-	750 174	1 9	18631	3	N	158	184	1			156
02	19546	X	18718	-0-	-828	-0-	708 150	1 9	17860	3	N	136	174	1			118
03	20770	X	18963	-0-	-1807	-0-	708 174	1 9	18081	3	N	158	241	1			35
04	19800	X	17929	-0-	-1871	-0-	671 147	1 9	17111	3	N	134					169
05	19995	X	17750	-0-	-2245	-0-	671 143	1 9	16936	3	N	130	282	1			17

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
12	21793	X	19997	-0-	-1796	-0-	572	1	19425	3	N	-0-					-0-
01	21793	X	19509	-0-	-2284	-0-	588	1	18921	3	N	-0-					-0-
*02	19633	X	17575	-0-	-2058	-0-	466	1	17109	3	N	-0-					-0-
03	20987	X	18984	-0-	-2003	-0-	489	1	18495	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	18041	-0-	-1609	-0-	535	1	17506	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	18573	-0-	-1422	-0-	505	1	18068	3	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
12	21514	X	19689	-0-	-1825	-0-	563	1	19126	3	N	-0-					-0-
01	21359	X	19153	-0-	-2206	-0-	578	1	18575	3	N	-0-					-0-
*02	19459	X	17219	-0-	-2240	-0-	456	1	16763	3	N	-0-					-0-
03	20801	X	18418	-0-	-2383	-0-	475	1	17943	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	17548	-0-	-1832	-0-	520	1	17028	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	18056	-0-	-1629	-0-	491	1	17565	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
12	19871	X	17715	-0-	-2156	-0-	506	1	17209	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	17186	-0-	-2623	-0-	518	1	16668	3	N	-0-					-0-
*02	18183	X	16136	-0-	-2047	-0-	428	1	15708	3	N	-0-					-0-
03	19034	X	17159	-0-	-1875	-0-	442	1	16717	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	15601	-0-	-2609	-0-	463	1	15138	3	N	-0-					-0-
05	17701	X	16685	-0-	-1016	-0-	454	1	16231	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
12	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	361	1	12275	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	12024	-0-	-1089	-0-	362	1	11662	3	N	-0-					-0-
*02	11977	X	11405	-0-	-572	-0-	302	1	11103	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12117	-0-	-686	-0-	312	1	11805	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	11355	-0-	-885	-0-	337	1	11018	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11664	-0-	-984	-0-	317	1	11347	3	N	-0-					-0-

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
12	57629	X	53088	-0-	-4541	-0-	1191	1	51897	2	N	-0-					-0-
01	56947	X	53110	-0-	-3837	-0-	1181	1	51929	2	N	-0-					-0-
*02	51910	X	49869	-0-	-2041	-0-	1134	1	48735	2	N	-0-					-0-
03	55490	X	52031	-0-	-3459	-0-	1162	1	50869	2	N	-0-					-0-
04	52440	X	48635	-0-	-3805	-0-	1091	1	47544	2	N	-0-					-0-
05	53320	X	51191	-0-	-2129	-0-	1151	1	50040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	29884	X	29086	-0-	-798	-0-	831	1	28255	3	N	-0-					-0-
01	29884	X	28179	-0-	-1705	-0-	849	1	27330	3	N	-0-					-0-
*02	27956	X	25357	-0-	-2599	-0-	672	1	24685	3	N	-0-					-0-
03	29884	X	27136	-0-	-2748	-0-	699	1	26437	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	25846	-0-	-3074	-0-	766	1	25080	3	N	-0-					-0-
05	29078	X	27319	-0-	-1759	-0-	742	1	26577	3	N	-0-					-0-

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
12	4247	X	2774	-0-	-1473	-0-	302	1	2425	3	N	43	123	1			40
							47	9									
01	4526	X	1589	-0-	-2937	-0-	340	1	1218	3	N	28					68
							31	9									
*02	4234	X	3387	-0-	-847	-0-	627	1	2706	3	N	49					117
							54	9									
03	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	661	1	2578	3	N	42					159
							46	9									
04	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	669	1	2442	3	N	34					193
							37	9									
05	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	675	1	2427	3	N	35	178	1			50
							39	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	9997	-0-	-1876	-0-	339	1	9658	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	10920	-0-	-1046	-0-	362	1	10558	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	9945	-0-	-1249	-0-	324	1	9621	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	9922	-0-	-2044	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	8743	-0-	-1817	-0-	283	1	8460	3	N	-0-					-0-
05	10912	X	10343	-0-	-569	-0-	332	1	10011	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
12	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	715	1	23506	3	N	-0-					-0-
01	26970	X	25819	-0-	-1151	-0-	778	1	25041	3	N	-0-					-0-
*02	25230	X	22802	-0-	-2428	-0-	604	1	22198	3	N	-0-					-0-
03	26970	X	25118	-0-	-1852	-0-	647	1	24471	3	N	-0-					-0-
04	24990	X	23399	-0-	-1591	-0-	694	1	22705	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	17710	-0-	-8113	-0-	972	1	16738	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 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
12	31620	X	27512	-0-	-4108	-0-	1046	1	26443	3	N	21					55
							23	9									
01	30349	X	26867	-0-	-3482	-0-	1010	1	25828	3	N	26					81
							29	9									
02	28391	X	24851	-0-	-3540	-0-	913	1	23916	3	N	20					101
							22	9									
03	30349	X	25655	-0-	-4694	-0-	934	1	24718	3	N	3					104
							3	9									
04	26610	X	24802	-0-	-1808	-0-	909	1	23879	3	N	13					117
							14	9									
05	27497	X	25078	-0-	-2419	-0-	923	1	24148	3	N	6					123
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	31310	X	27290	-0-	-4020	-0-	780	1	26510	3	N	-0-					-0-
01	31310	X	26824	-0-	-4486	-0-	808	1	26016	3	N	-0-					-0-
*02	28391	X	23337	-0-	-5054	-0-	619	1	22718	3	N	-0-					-0-
03	30132	X	24691	-0-	-5441	-0-	636	1	24055	3	N	-0-					-0-
04	26400	X	23475	-0-	-2925	-0-	696	1	22779	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	23341	-0-	-3939	-0-	634	1	22707	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 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
12	21390	X	20278	-0-	-1112	-0-	496	1	19782	3	N	-0-					-0-
01	21235	X	20010	-0-	-1225	-0-	482	1	19528	3	N	-0-					-0-
02	19691	X	18478	-0-	-1213	-0-	439	1	18039	3	N	-0-					-0-
*03	20925	X	19580	-0-	-1345	-0-	447	1	19133	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18695	-0-	-1285	-0-	435	1	18260	3	N	-0-					-0-
05	20274	X	19017	-0-	-1257	-0-	637	1	18380	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 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
12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1000	1	6300	3	N	124	181	1			78
							136	9									
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1037	1	6549	3	N	109					187
							120	9									
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	942	1	6173	3	N	108	172	1			123
							119	9									
*03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	1066	1	6575	3	N	105	168	1			60
							116	9									
04	7470	X	5856	-0-	-1614	-0-	911	1	4842	3	N	94					154
							103	9									
05	7719	X	5844	-0-	-1875	-0-	944	1	4812	3	N	80	181	1			53
							88	9									

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
12	17763	X	16080	-0-	-1683	-0-	618	1	15425	3	N	34	107	1			22
							37	9									
01	17763	X	15679	-0-	-2084	-0-	599	1	15080	3	N	-0-					22
02	16298	X	14262	-0-	-2036	-0-	532	1	13730	3	N	-0-					22
03	17205	X	14896	-0-	-2309	-0-	551	1	14345	3	N	-0-					22
04	16110	X	13850	-0-	-2260	-0-	513	1	13337	3	N	-0-					22
05	16089	X	14126	-0-	-1963	-0-	523	1	13603	3	N	-0-					22

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
12	37603	X	35443	-0-	-2160	-0-	1013	1	34430	3	N	-0-					-0-
01	37603	X	34782	-0-	-2821	-0-	1048	1	33734	3	N	-0-					-0-
*02	35177	X	31553	-0-	-3624	-0-	836	1	30717	3	N	-0-					-0-
03	37603	X	33577	-0-	-4026	-0-	865	1	32712	3	N	-0-					-0-
04	36390	X	32038	-0-	-4352	-0-	950	1	31088	3	N	-0-					-0-
05	35433	X	33501	-0-	-1932	-0-	911	1	32590	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	1287	1	9449	3	Y	82	158	1			24
							90	9									
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	909	1	10222	3	Y	144					168
							158	9									
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1180	1	9889	3	Y	61	174	1			55
							67	9									
03	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	3	Y	60					115
							66	9									
04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	597	1	15065	3	Y	65	177	1			3
							72	9									
*05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	623	1	16257	3	Y	62					65
							68	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1186	1	8048	3	N	98	50	1			130
							108	9									
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	718	1	8909	3	N	95	179	1			46
							105	9									
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1118	1	7960	3	N	127					173
							140	9									
03	8804	X	6758	-0-	-2046	-0-	1079	1	5583	3	N	87	177	1			83
							96	9									
04	8520	X	6771	-0-	-1749	-0-	1056	1	5601	3	N	104	175	1			12
							114	9									
05	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	1115	1	6518	3	N	105					117
							116	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1330	1	4682	3	N	20					115
							22	9									
01	4991	X	4251	-0-	-740	-0-	1495	1	2721	3	N	32					147
							35	9									
02	4669	X	4162	-0-	-507	-0-	1360	1	2771	3	N	28	146	1			29
							31	9									
03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	1147	1	4108	3	N	15					44
							17	9									
04	5850	X	3449	-0-	-2401	-0-	1477	1	1928	3	N	40					84
							44	9									
05	6045	X	4072	-0-	-1973	-0-	1763	1	2302	3	N	6					90
							7	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	382	-0-	-951	-0-	375	1	7	9	Y	6	6	1			3
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	213	1	1434	3	Y	-0-					3
02	1247	X	706	-0-	-541	-0-	190	1	516	3	Y	-0-					3
03	744	X	579	-0-	-165	-0-	553	1	26	9	Y	24					27
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1512	1	1602	3	Y	43					70
							47	9									
05	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	1211	1	232	3	Y	43					113
							47	9									

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
12	13330	X	12781	-0-	-549	-0-	491	1	12026	3	N	240	371	1			35
							264	9									
01	13330	X	12687	-0-	-643	-0-	482	1	11966	3	N	217	161	1			91
							239	9									
02	12470	X	11654	-0-	-816	-0-	440	1	11020	3	N	176	173	1			94
							194	9									
03	13330	X	12334	-0-	-996	-0-	455	1	11647	3	N	211	189	1			116
							232	9									
04	12570	X	11718	-0-	-852	-0-	435	1	11070	3	N	194	232	1			78
							213	9									
05	12772	X	11989	-0-	-783	-0-	449	1	11357	3	N	166	242	1			2
							183	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
12	11377	X	3667	-0-	-7710	-0-	830	1	2690	3	N	134	178	1			72
							147	9									
01	10447	X	3610	-0-	-6837	-0-	802	1	2668	3	N	127	179	1			20
							140	9									
02	5423	X	2834	-0-	-2589	-0-	752	1	1957	3	N	114					134
							125	9									
03	5797	X	3111	-0-	-2686	-0-	750	1	2230	3	N	119	182	1			71
							131	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	737	1	3260	3	N	107					178
							118	9									
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	112	180	1			110
							123	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
12	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	351	1	9159	3	N	89	107	1			33
							98	9									
01	9114	X	7812	-0-	-1302	-0-	446	1	7298	3	N	62					95
							68	9									
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	316	1	8531	3	N	73					168
							80	9									
*03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	348	1	9483	3	N	123	184	1			107
							135	9									
04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	340	1	9153	3	N	90	177	1			20
							99	9									
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	349	1	9334	3	N	77					97
							85	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 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
12	16213	X	15392	-0-	-821	-0-	1025	1	14348	3	N	17	65	1			41
							19	9									
01	16213	X	15327	-0-	-886	-0-	996	1	14305	3	N	24					65
							26	9									
02	14239	X	7429	-0-	-6810	-0-	699	1	6719	3	N	10					75
							11	9									
03	15407	X	8002	-0-	-7405	-0-	739	1	7251	3	N	11					86
							12	9									
04	14910	X	9959	-0-	-4951	-0-	796	1	9146	3	N	15					101
							17	9									
05	15407	X	11045	-0-	-4362	-0-	862	1	10165	3	N	16					117
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	13293	-0-	-4470	-0-	889	1	12403	3	N	1	152	1			32
							1	9									
01	17794	X	11285	-0-	-6509	-0-	820	1	10441	3	N	22					54
							24	9									
02	16646	X	15644	-0-	-1002	-0-	922	1	14687	3	N	32					86
							35	9									
03	17794	X	15100	-0-	-2694	-0-	926	1	14134	3	N	36					122
							40	9									
04	14940	X	13914	-0-	-1026	-0-	867	1	12957	3	N	82					204
							90	9									
05	16709	X	13997	-0-	-2712	-0-	886	1	13092	3	N	17	180	1			41
							19	9									

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
12	14043	X	11078	-0-	-2965	-0-	409	1	10529	3	N	127	246	1			79
							140	9									
01	14043	X	11301	-0-	-2742	-0-	466	1	10743	3	N	84					163
							92	9									
02	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	469	1	12632	3	N	121	184	1			100
							133	9									
*03	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	426	1	11628	3	N	114	185	1			29
							125	9									
04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	415	1	11137	3	N	111					140
							122	9									
05	14043	X	10585	-0-	-3458	-0-	377	1	10097	3	N	101	190	1			51
							111	9									

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
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	468	1	11480	3	N	1					12
							1	9									
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	428	1	10655	3	N	4					16
							4	9									
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	377	1	9588	3	N	13					29
							14	9									
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	3	N	40					69
							44	9									
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	377	1	9608	3	N	10					79
							11	9									
05	10013	X	9145	-0-	-868	-0-	340	1	8788	3	N	15					94
							17	9									

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
12	17453	X	14257	-0-	-3196	-0-	1095	1	13118	3	N	40					153
							44	9									
01	17453	X	9911	-0-	-7542	-0-	665	1	9222	3	N	22					175
							24	9									
02	15225	X	8020	-0-	-7205	-0-	847	1	7109	3	N	58	158	1			75
							64	9									
03	16275	X	12446	-0-	-3829	-0-	1061	1	11333	3	N	47					122
							52	9									
04	15750	X	11226	-0-	-4524	-0-	974	1	10216	3	N	33					155
							36	9									
05	14260	X	6699	-0-	-7561	-0-	847	1	5827	3	N	23					178
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	905	-0-	-1854	-0-	905	1			N	-0-					158
01	3689	X	1218	-0-	-2471	-0-	1178	1	40	9	N	36					194
02	3451	X	792	-0-	-2659	-0-	785	1	7	9	N	6					200
03	3689	X	817	-0-	-2872	-0-	792	1	25	9	N	23	166	1			57
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	823	1	24	9	N	22					79
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	860	1	59	3	N	2					81
							2	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

12	10974	X	8503	-0-	-2471	-0-	1028	1	7468	3	N	6					87
							7	9									
01	11408	X	8490	-0-	-2918	-0-	1028	1	7439	3	N	21					108
							23	9									
02	10991	X	9084	-0-	-1907	-0-	990	1	8083	3	N	10					118
							11	9									
03	11749	X	9052	-0-	-2697	-0-	1051	1	7980	3	N	19					137
							21	9									
04	11370	X	10812	-0-	-558	-0-	1021	1	9781	3	N	9					146
							10	9									
05	9703	X	9637	-0-	-66	-0-	1023	1	8606	3	N	7					153
							8	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

12	4309	X	1346	-0-	-2963	-0-	773	1	570	3	N	3					113
							3	9									
01	3317	X	2476	-0-	-841	-0-	814	1	1654	3	N	7					120
							8	9									
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	879	1	4476	3	N	6					126
							7	9									
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	889	1	4070	3	N	9					135
							10	9									
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	921	1	3528	3	N	13					148
							14	9									
05	5735	X	4385	-0-	-1350	-0-	914	1	3465	3	N	5					153
							6	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

12	14973	X	13997	-0-	-976	-0-	544	1	13319	3	N	122					140
							134	9									
01	14880	X	13911	-0-	-969	-0-	536	1	13243	3	N	120	182	1			78
							132	9									
02	13688	X	12822	-0-	-866	-0-	485	1	12251	3	N	78	146	1			10
							86	9									
03	14415	X	13442	-0-	-973	-0-	498	1	12819	3	N	114	115	1			9
							125	9									
04	13740	X	12492	-0-	-1248	-0-	470	1	11945	3	N	70	63	1			16
							77	9									
05	14012	X	12696	-0-	-1316	-0-	480	1	12158	3	N	53					69
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 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
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	501	1	12163	3	N	170	175	1			23
							187	9									
01	13578	X	12704	-0-	-874	-0-	493	1	12047	3	N	149					172
							164	9									
02	12557	X	11677	-0-	-880	-0-	441	1	11102	3	N	122	189	1			105
							134	9									
03	13392	X	12055	-0-	-1337	-0-	448	1	11434	3	N	157	230	1			32
							173	9									
04	12720	X	11269	-0-	-1451	-0-	424	1	10740	3	N	95	117	1			10
							105	9									
05	12865	X	11666	-0-	-1199	-0-	442	1	11132	3	N	84					94
							92	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 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
12	16740	X	16338	-0-	-402	-0-	633	1	15398	3	N	279	176	1			169
							307	9									
01	16740	X	15941	-0-	-799	-0-	616	1	15096	3	N	208	369	1			8
							229	9									
02	15660	X	14646	-0-	-1014	-0-	550	1	13840	3	N	233	164	1			77
							256	9									
03	16740	X	14595	-0-	-2145	-0-	546	1	13831	3	N	198	139	1			136
							218	9									
04	16200	X	13915	-0-	-2285	-0-	523	1	13163	3	N	208	300	1			44
							229	9									
05	16337	X	14346	-0-	-1991	-0-	542	1	13591	3	N	194	107	1			131
							213	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 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
12	10230	X	6906	-0-	-3324	-0-	260	1	6567	3	N	72					131
							79	9									
01	10230	X	3932	-0-	-6298	-0-	146	1	3719	3	N	61					192
							67	9									
02	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	301	1	7935	3	N	72	177	1			87
							79	9									
03	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	284	1	7631	3	N	105					192
							116	9									
04	8670	X	7640	-0-	-1030	-0-	278	1	7295	3	N	61	172	1			81
							67	9									
05	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	283	1	7402	3	N	70					151
							77	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	343	1	5142	3	N	84					177
							92	9									
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	594	1	5995	3	N	33	172	1			38
							36	9									
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	555	1	5076	3	N	72					110
							79	9									
03	5580	X	4975	-0-	-605	-0-	171	1	4670	3	N	122	178	1			54
							134	9									
04	6420	X	4585	-0-	-1835	-0-	163	1	4348	3	N	67					121
							74	9									
05	6634	X	4506	-0-	-2128	-0-	160	1	4281	3	N	59					180
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 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
12	3968	X	102	-0-	-3866	-0-	4	1	94	3	N	4	154	1			49
							4	9									
01	3968	X	270	-0-	-3698	-0-	11	1	259	3	N	-0-					49
02	1160	X	139	-0-	-1021	-0-	8	1	131	3	N	-0-					49
03	899	X	227	-0-	-672	-0-	7	1	159	3	N	55					104
							61	9									
04	870	X	230	-0-	-640	-0-	8	1	219	3	N	3					107
							3	9									
*05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	710	1	1852	3	N	210	177	1			140
							231	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

12	16027	X	14913	-0-	-1114	-0-	572	1	14341	3	N	-0-					60
01	16027	X	14830	-0-	-1197	-0-	564	1	14266	3	N	-0-					60
02	14819	X	13611	-0-	-1208	-0-	504	1	13107	3	N	-0-					60
03	15500	X	14374	-0-	-1126	-0-	530	1	13844	3	N	-0-					60
04	14640	X	13788	-0-	-852	-0-	507	1	13281	3	N	-0-					60
05	14911	X	14039	-0-	-872	-0-	523	1	13516	3	N	-0-					60

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	1518	1	10962	3	N	18					42
							20	9									
01	9083	X	6516	-0-	-2567	-0-	684	1	5818	3	N	13					55
							14	9									
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1322	1	8047	3	N	57					112
							63	9									
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1530	1	11786	3	N	87					199
							96	9									
04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1443	1	10303	3	N	15	175	1			39
							17	9									
05	9083	X	4625	-0-	-4458	-0-	305	1	4302	3	N	16					55
							18	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

*11	7230	X	3805	-0-	-3425	-0-	779	1	3026	2	N	-0-					-0-
*12	7471	X	3047	-0-	-4424	-0-	776	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	3737	-0-	-2091	-0-	792	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	1741	-0-	-2870	-0-	687	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	851	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2742	-0-	-1038	-0-	754	1	1988	2	N	-0-					-0-
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	909	1	5695	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

*11	25980	X	22655	-0-	-3325	-0-	769	1	21886	2	N	-0-					-0-
12	25234	X	24034	-0-	-1200	-0-	808	1	23226	2	N	-0-					-0-
*01	24955	X	22052	-0-	-2903	-0-	735	1	21317	2	N	-0-					-0-
02	22794	X	19933	-0-	-2861	-0-	680	1	19253	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	20219	-0-	-3806	-0-	677	1	19542	2	N	-0-					-0-
04	23250	X	19663	-0-	-3587	-0-	662	1	19001	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	12205	-0-	-11820	-0-	411	1	11794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684	X	22031	-0-	-1653	-0-	847	1	21155	3	N	26					56
							29	9									
01	23374	X	21514	-0-	-1860	-0-	817	1	20595	3	N	93					149
							102	9									
02	21576	X	19644	-0-	-1932	-0-	732	1	18851	3	N	55	181	1			23
							61	9									
03	22630	X	20456	-0-	-2174	-0-	753	1	19663	3	N	36					59
							40	9									
04	21780	X	19227	-0-	-2553	-0-	725	1	18445	3	N	52					111
							57	9									
05	22041	X	19500	-0-	-2541	-0-	739	1	18707	3	N	49					160
							54	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 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
12	7781	X	7121	-0-	-660	-0-	265	1	6735	3	N	110	167	1			59
							121	9									
01	7781	X	6509	-0-	-1272	-0-	242	1	6212	3	N	50					109
							55	9									
02	7279	X	5960	-0-	-1319	-0-	214	1	5637	3	N	99	185	1			23
							109	9									
*03	7750	X	6549	-0-	-1201	-0-	234	1	6267	3	N	44					67
							48	9									
04	7380	X	6944	-0-	-436	-0-	251	1	6562	3	N	119					186
							131	9									
05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	219	1	5798	3	N	51	185	1			52
							56	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31682	X	-0-	-0-	-31682	-0-					N	-0-					13
01	28582	X	26376	-0-	-2206	-0-	1751	1	24625	3	N	-0-					13
02	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	1948	1	28421	3	N	19					32
							21	9									
03	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	1284	1	15996	3	N	33					65
							36	9									
04	25530	X	10738	-0-	-14792	-0-	1021	1	9700	3	N	15					80
							17	9									
05	32488	X	8688	-0-	-23800	-0-	749	1	7927	3	N	11					91
							12	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	13793	-0-	-2792	-0-	508	1	13160	3	N	114	175	1			69
							125	9									
01	16523	X	12980	-0-	-3543	-0-	475	1	12444	3	N	55					124
							61	9									
02	15457	X	13556	-0-	-1901	-0-	483	1	12953	3	N	109	173	1			60
							120	9									
*03	15159	X	13310	-0-	-1849	-0-	474	1	12748	3	N	80					140
							88	9									
*04	13740	X	12439	-0-	-1301	-0-	441	1	11923	3	N	68	171	1			37
							75	9									
05	14477	X	12317	-0-	-2160	-0-	442	1	11784	3	N	83					120
							91	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 #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	357	1	8978	3	N	135	191	1			137
							149	9									
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	344	1	8861	3	N	133	187	1			83
							146	9									
02	8845	X	8608	-0-	-237	-0-	309	1	8165	3	N	122	185	1			20
							134	9									
*03	9455	X	8946	-0-	-509	-0-	320	1	8504	3	N	111					131
							122	9									
04	9150	X	8515	-0-	-635	-0-	306	1	8095	3	N	104	186	1			49
							114	9									
05	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	312	1	8282	3	N	97					146
							107	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	9762	-0-	-1491	-0-	370	1	9270	3	N	111	186	1			48
							122	9									
01	11253	X	9864	-0-	-1389	-0-	367	1	9337	3	N	145					193
							160	9									
02	10353	X	9139	-0-	-1214	-0-	335	1	8673	3	N	119	181	1			131
							131	9									
03	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	338	1	8925	3	N	119	191	1			59
							131	9									
04	10140	X	9088	-0-	-1052	-0-	332	1	8636	3	N	109					168
							120	9									
05	9858	X	9048	-0-	-810	-0-	330	1	8609	3	N	99	187	1			80
							109	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 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
12	20553	X	7648	-0-	-12905	-0-	1699	1	5892	3	N	52	138	1			33
							57	9									
01	20553	X	8990	-0-	-11563	-0-	1740	1	7171	3	N	72					105
							79	9									
02	9860	X	8243	-0-	-1617	-0-	1461	1	6773	3	N	8					113
							9	9									
03	10540	X	4254	-0-	-6286	-0-	1423	1	2831	3	N	-0-					113
04	10200	X	1408	-0-	-8792	-0-	512	1	757	3	N	126	126	1			113
							139	9									
*05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	2143	1	17432	3	N	-0-					113

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
12	20367	X	12772	-0-	-7595	-0-	502	1	12233	3	N	34					121
							37	9									
01	20367	X	5390	-0-	-14977	-0-	207	1	5176	3	N	6					127
							7	9									
02	17081	X	4323	-0-	-12758	-0-	2132	1	2181	3	N	9					136
							10	9									
03	18259	X	14141	-0-	-4118	-0-	1209	1	12915	3	N	15					151
							17	9									
04	17670	X	16841	-0-	-829	-0-	1279	1	15505	3	N	52					203
							57	9									
*05	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	1495	1	16570	3	N	12	170	1			45
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	1010	1	25107	3	N	44	168	1			72
							48	9									
01	27388	X	27388	-0-	-0-	-0-	1043	1	26280	3	N	59					131
							65	9									
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	920	1	23727	3	N	32					163
							35	9									
03	25606	X	24935	-0-	-671	-0-	920	1	23957	3	N	53	175	1			41
							58	9									
04	24780	X	23313	-0-	-1467	-0-	869	1	22423	3	N	19					60
							21	9									
05	25606	X	23203	-0-	-2403	-0-	866	1	22282	3	N	50					110
							55	9									

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
12	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	388	1	9815	3	N	150	163	1			149
							165	9									
01	5363	X	4081	-0-	-1282	-0-	429	1	3604	3	N	44	54	1			139
							48	9									
*02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	833	1	4220	3	N	111	178	1			72
							122	9									
*03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1143	1	7262	3	N	133	181	1			24
							146	9									
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1098	1	6813	3	N	130					154
							143	9									
*05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	599	1	9172	3	N	153	181	1			126
							168	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	634	1	15909	3	N	-0-					29
01	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	636	1	16274	3	N	-0-					29
02	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	606	1	15697	3	N	6					35
							7	9									
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	614	1	16187	3	N	2					37
							2	9									
04	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	588	1	15325	3	N	6					43
							7	9									
*05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	592	1	15368	3	N	2					45
							2	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 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
12	17949	X	16165	-0-	-1784	-0-	610	1	15555	3	N	-0-					36
01	17949	X	15953	-0-	-1996	-0-	597	1	15356	3	N	-0-					36
02	16414	X	14930	-0-	-1484	-0-	544	1	14367	3	N	17					53
							19	9									
03	17546	X	15616	-0-	-1930	-0-	561	1	15052	3	N	3					56
							3	9									
04	16980	X	15290	-0-	-1690	-0-	551	1	14739	3	N	-0-					56
05	16151	X	15878	-0-	-273	-0-	579	1	15299	3	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 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
12	26319	X	24444	-0-	-1875	-0-	925	1	23519	3	N	-0-					8
01	26319	X	24193	-0-	-2126	-0-	905	1	23288	3	N	-0-					8
02	24215	X	22570	-0-	-1645	-0-	823	1	21691	3	N	51					59
							56	9									
03	25420	X	23325	-0-	-2095	-0-	844	1	22470	3	N	10					69
							11	9									
04	24120	X	22187	-0-	-1933	-0-	809	1	21374	3	N	4					73
							4	9									
05	24459	X	22578	-0-	-1881	-0-	822	1	21745	3	N	10					83
							11	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 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
12	18662	X	17266	-0-	-1396	-0-	680	1	16586	3	N	-0-					122
01	18662	X	16613	-0-	-2049	-0-	648	1	15919	3	N	42					164
							46	9									
02	17458	X	15515	-0-	-1943	-0-	593	1	14920	3	N	2	132	1			34
							2	9									
03	18538	X	15601	-0-	-2937	-0-	588	1	14966	3	Y	43	77	1			-0-
							47	9									
04	17550	X	15627	-0-	-1923	-0-	591	1	15033	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	17267	X	15825	-0-	-1442	-0-	601	1	15221	3	Y	3					3
							3	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 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
12	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	865	1	22317	3	N	-0-					-0-
01	22601	X	22601	-0-	-0-	-0-	830	1	21756	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	21025	X	20061	-0-	-964	-0-	723	1	19338	3	Y	-0-					-0-
03	22475	X	20842	-0-	-1633	-0-	741	1	20101	3	Y	-0-					-0-
04	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	710	1	19191	3	Y	-0-					-0-
05	22475	X	20575	-0-	-1900	-0-	741	1	19834	3	Y	-0-					-0-

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
12	29140	X	27559	-0-	-1581	-0-	1022	1	26537	3	N	-0-					-0-
01	28644	X	27640	-0-	-1004	-0-	1014	1	26626	3	N	-0-					-0-
02	26564	X	25614	-0-	-950	-0-	921	1	24693	3	N	-0-					-0-
03	27776	X	26783	-0-	-993	-0-	948	1	25814	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	26760	X	25383	-0-	-1377	-0-	903	1	24479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	27652	X	26105	-0-	-1547	-0-	933	1	25172	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
12	27869	X	26602	-0-	-1267	-0-	1006	1	25596	3	N	-0-					3
01	27745	X	26216	-0-	-1529	-0-	978	1	25238	3	N	-0-					3
02	25723	X	24617	-0-	-1106	-0-	885	1	23732	3	N	-0-					3
03	26939	X	25297	-0-	-1642	-0-	892	1	24405	3	N	-0-					3
04	25920	X	24450	-0-	-1470	-0-	870	1	23580	3	N	-0-					3
05	26598	X	25075	-0-	-1523	-0-	897	1	24178	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18941	X	17837	-0-	-1104	-0-	631	1	17206	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	17520	-0-	-1421	-0-	610	1	16910	3	N	-0-					-0-
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	620	1	17657	3	N	-0-					-0-
03	18414	X	17097	-0-	-1317	-0-	574	1	16523	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	16424	-0-	-1396	-0-	552	1	15872	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	16730	-0-	-2211	-0-	563	1	16167	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

12	23188	X	19448	-0-	-3740	-0-	700	1	18748	3	N	-0-					-0-
01	23095	X	20148	-0-	-2947	-0-	715	1	19433	3	N	-0-					-0-
02	21605	X	20124	-0-	-1481	-0-	698	1	19426	3	N	-0-					-0-
03	22537	X	20459	-0-	-2078	-0-	700	1	19759	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	17883	-0-	-1617	-0-	617	1	17266	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	19781	-0-	-1733	-0-	661	1	19120	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

12	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	833	1	21228	3	Y	-0-					-0-
01	21111	X	19443	-0-	-1668	-0-	721	1	18722	3	Y	-0-					-0-
02	19749	X	17644	-0-	-2105	-0-	641	1	17003	3	Y	-0-					-0-
03	21111	X	19425	-0-	-1686	-0-	697	1	18728	3	Y	-0-					-0-
04	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	648	1	17256	3	Y	-0-					-0-
05	21111	X	18238	-0-	-2873	-0-	662	1	17576	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

12	22475	X	21577	-0-	-898	-0-	749	1	20828	3	N	-0-					-0-
01	22475	X	21216	-0-	-1259	-0-	720	1	20496	3	N	-0-					-0-
02	21025	X	19826	-0-	-1199	-0-	663	1	19163	3	N	-0-					-0-
03	22196	X	20879	-0-	-1317	-0-	682	1	20197	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	20097	-0-	-1083	-0-	661	1	19436	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	20622	-0-	-954	-0-	682	1	19940	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

12	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	1150	1	28069	3	N	66	141	1			35
							73	9									
01	28768	X	20946	-0-	-7822	-0-	812	1	20053	3	N	74					109
							81	9									
02	30479	X	20568	-0-	-9911	-0-	779	1	19677	3	N	102					211
							112	9									
03	32834	X	32834	-0-	-0-	-0-	1232	1	31552	3	N	45	175	1			81
							50	9									
04	31530	X	30951	-0-	-579	-0-	1176	1	29647	3	N	116					197
							128	9									
*05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	1173	1	29464	3	N	41	177	1			61
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1274	1	9934	3	N	13					99
							14	9									
01	10509	X	7222	-0-	-3287	-0-	1063	1	6147	3	N	11					110
							12	9									
02	9831	X	2305	-0-	-7526	-0-	848	1	1454	3	N	3					113
							3	9									
03	10509	X	2810	-0-	-7699	-0-	1007	1	1803	3	N	-0-					113
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	846	1	11208	3	N	8					121
							9	9									
05	10509	X	1935	-0-	-8574	-0-	71	1	1864	3	N	-0-					121

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 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
12	12338	X	12140	-0-	-198	-0-	454	1	11546	3	N	127					145
							140	9									
01	12338	X	11474	-0-	-864	-0-	418	1	10848	3	N	189	183	1			151
							208	9									
02	11542	X	10154	-0-	-1388	-0-	367	1	9648	3	N	126	185	1			92
							139	9									
*03	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	375	1	10082	3	N	115					207
							127	9									
04	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	367	1	9828	3	N	111	185	1			133
							122	9									
05	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	372	1	9902	3	N	114	183	1			64
							125	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11407	-0-	-559	-0-	426	1	10839	3	N	129	158	1			74
							142	9									
01	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	414	1	10430	3	N	123					197
							135	9									
02	10991	X	10455	-0-	-536	-0-	386	1	9924	3	N	132	182	1			147
							145	9									
03	11749	X	10615	-0-	-1134	-0-	388	1	10097	3	N	118	182	1			83
							130	9									
04	11130	X	10007	-0-	-1123	-0-	365	1	9510	3	N	120	180	1			23
							132	9									
05	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	380	1	9793	3	N	129					152
							142	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18786	X	18313	-0-	-473	-0-	713	1	17274	3	N	296	273	1			54
							326	9									
01	18786	X	17330	-0-	-1456	-0-	669	1	16429	3	N	211	182	1			83
							232	9									
02	17284	X	16085	-0-	-1199	-0-	613	1	15227	3	N	223	180	1			126
							245	9									
03	18476	X	16572	-0-	-1904	-0-	622	1	15732	3	N	198	188	1			136
							218	9									
04	17880	X	13964	-0-	-3916	-0-	529	1	13255	3	N	164	182	1			118
							180	9									
05	18321	X	12652	-0-	-5669	-0-	483	1	12016	3	N	139	179	1			78
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 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
12	37696	X	33753	-0-	-3943	-0-	757	1	32996	3	N	-0-					-0-
01	36859	X	31438	-0-	-5421	-0-	699	1	30739	3	N	-0-					-0-
02	33321	X	30415	-0-	-2906	-0-	691	1	29724	3	N	-0-					-0-
*03	33759	X	32874	-0-	-885	-0-	734	1	32140	3	N	-0-					-0-
*04	32670	X	29710	-0-	-2960	-0-	667	1	29043	3	N	-0-					-0-
05	33759	X	29317	-0-	-4442	-0-	659	1	28658	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

12	31992	X	28307	-0-	-3685	-0-	635	1	27672	3	N	-0-					-0-
01	31992	X	27961	-0-	-4031	-0-	622	1	27339	3	N	-0-					-0-
*02	29928	X	27751	-0-	-2177	-0-	631	1	27120	3	N	-0-					-0-
*03	31837	X	27958	-0-	-3879	-0-	624	1	27334	3	N	-0-					-0-
04	29550	X	27292	-0-	-2258	-0-	612	1	26680	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	27719	-0-	-1948	-0-	623	1	27096	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

12	33697	X	28165	-0-	-5532	-0-	632	1	27533	3	N	-0-					-0-
01	31930	X	27791	-0-	-4139	-0-	618	1	27173	3	N	-0-					-0-
*02	29116	X	25490	-0-	-3626	-0-	579	1	24911	3	N	-0-					-0-
*03	29512	X	26420	-0-	-3092	-0-	590	1	25830	3	N	-0-					-0-
04	27720	X	24466	-0-	-3254	-0-	549	1	23917	3	N	-0-					-0-
05	28179	X	24515	-0-	-3664	-0-	551	1	23964	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

12	36363	X	30596	-0-	-5767	-0-	686	1	29910	3	N	-0-					-0-
01	35712	X	30268	-0-	-5444	-0-	673	1	29595	3	N	-0-					-0-
*02	32567	X	27749	-0-	-4818	-0-	631	1	27118	3	N	-0-					-0-
03	34813	X	28877	-0-	-5936	-0-	645	1	28232	3	N	-0-					-0-
04	33270	X	26791	-0-	-6479	-0-	601	1	26190	3	N	-0-					-0-
05	30597	X	27303	-0-	-3294	-0-	614	1	26689	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

12	10323	X	10119	-0-	-204	-0-	1235	1	8814	3	N	64	182	1			37
							70	9									
01	10323	X	9705	-0-	-618	-0-	1201	1	8430	3	N	67					104
							74	9									
02	9657	X	8606	-0-	-1051	-0-	1057	1	7452	3	N	88	167	1			25
							97	9									
03	10323	X	9107	-0-	-1216	-0-	1190	1	7851	3	N	60	68	1			17
							66	9									
04	9960	X	8833	-0-	-1127	-0-	1149	1	7603	3	N	74					91
							81	9									
*05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	1278	1	10249	3	N	79	162	1			8
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18569	X	14220	-0-	-4349	-0-	754	1	13445	3	N	19	112	1			56
							21	9									
01	16771	X	12460	-0-	-4311	-0-	667	1	11759	3	N	31					87
							34	9									
02	15602	X	10952	-0-	-4650	-0-	533	1	10411	3	N	7					94
							8	9									
03	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	662	1	17399	3	N	28					122
							31	9									
04	16140	X	13607	-0-	-2533	-0-	501	1	13083	3	N	21					143
							23	9									
05	14229	X	12967	-0-	-1262	-0-	834	1	12108	3	N	23					166
							25	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
12	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	781	1	34050	3	N	-0-					-0-
01	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	747	1	32830	3	N	-0-					-0-
*02	30745	X	30745	-0-	-0-	-0-	699	1	30046	3	N	-0-					-0-
03	31992	X	30964	-0-	-1028	-0-	691	1	30273	3	N	-0-					-0-
04	30960	X	29918	-0-	-1042	-0-	671	1	29247	3	N	-0-					-0-
05	31992	X	30167	-0-	-1825	-0-	678	1	29489	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
12	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	741	1	32316	3	N	-0-					-0-
01	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	708	1	31139	3	N	-0-					-0-
02	29227	X	29227	-0-	-0-	-0-	664	1	28563	3	N	-0-					-0-
03	32612	X	30418	-0-	-2194	-0-	679	1	29739	3	N	-0-					-0-
04	31560	X	28807	-0-	-2753	-0-	646	1	28161	3	N	-0-					-0-
05	32612	X	28589	-0-	-4023	-0-	643	1	27946	3	N	-0-					-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
12	32085	X	31714	-0-	-371	-0-	1584	1	30097	3	N	30	179	1			48
							33	9									
01	32085	X	22178	-0-	-9907	-0-	1037	1	21097	3	N	40					88
							44	9									
02	30015	X	21550	-0-	-8465	-0-	897	1	20537	3	N	105	174	1			19
							116	9									
03	32085	X	25740	-0-	-6345	-0-	943	1	24647	3	N	136					155
							150	9									
04	31050	X	26343	-0-	-4707	-0-	978	1	25299	3	N	60	188	1			27
							66	9									
05	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	1719	1	25707	3	N	80					107
							88	9									

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
12	15190	X	14144	-0-	-1046	-0-	730	1	13367	3	N	43					73
							47	9									
01	15190	X	7614	-0-	-7576	-0-	582	1	6960	3	N	65					138
							72	9									
02	14210	X	1631	-0-	-12579	-0-	207	1	1410	3	N	13					151
							14	9									
03	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	653	1	16824	3	N	51	174	1			28
							56	9									
04	14700	X	13938	-0-	-762	-0-	519	1	13385	3	N	31					59
							34	9									
*05	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	1385	1	16886	3	N	65					124
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-	107	1			18
01	11470	X	2032	-0-	-9438	-0-	202	1	1830	3	N	-0-					18
02	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	675	1	11402	3	N	1					19
							1	9									
03	10912	X	7990	-0-	-2922	-0-	290	1	7700	3	N	-0-					19
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	386	1	10113	3	N	3					22
							3	9									
05	12896	X	7523	-0-	-5373	-0-	863	1	6649	3	N	10					32
							11	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	23900	-0-	-1427	-0-	918	1	22202	3	N	709	708	1			100
							780	9									
01	25327	X	23459	-0-	-1868	-0-	894	1	21796	3	N	699	713	1			86
							769	9									
02	23693	X	21499	-0-	-2194	-0-	787	1	19977	3	N	668	723	1			31
							735	9									
03	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	840	1	21588	3	N	727	692	1			66
							800	9									
04	24120	X	21893	-0-	-2227	-0-	798	1	20346	3	N	681	698	1			49
							749	9									
05	23901	X	22117	-0-	-1784	-0-	816	1	20587	3	N	649	676	1			22
							714	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 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
12	22103	X	21858	-0-	-245	-0-	827	1	20435	3	N	542	537	1			102
							596	9									
01	22103	X	21637	-0-	-466	-0-	810	1	20246	3	N	528	505	1			125
							581	9									
02	20677	X	19398	-0-	-1279	-0-	722	1	18153	3	N	475	520	1			80
							523	9									
03	22103	X	19670	-0-	-2433	-0-	721	1	18420	3	N	481	497	1			64
							529	9									
04	21390	X	18884	-0-	-2506	-0-	698	1	17699	3	N	443	340	1			167
							487	9									
05	21855	X	19405	-0-	-2450	-0-	722	1	18215	3	N	425	467	1			125
							468	9									

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
12	17236	X	17055	-0-	-181	-0-	649	1	16190	3	N	196	180	1			139
							216	9									
01	17236	X	16870	-0-	-366	-0-	634	1	16009	3	N	206	173	1			172
							227	9									
02	16124	X	15492	-0-	-632	-0-	574	1	14717	3	N	183	181	1			174
							201	9									
03	17081	X	16187	-0-	-894	-0-	591	1	15395	3	N	183	185	1			172
							201	9									
04	16500	X	15455	-0-	-1045	-0-	567	1	14709	3	N	163	176	1			159
							179	9									
05	17050	X	15792	-0-	-1258	-0-	585	1	15034	3	N	157	176	1			140
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32085	X	30593	-0-	-1492	-0-	1214	1	29294	3	N	77	173	1			27
							85	9									
01	32085	X	30791	-0-	-1294	-0-	1193	1	29521	3	N	70					97
							77	9									
02	30015	X	27218	-0-	-2797	-0-	1004	1	26129	3	N	77					174
							85	9									
03	30597	X	23224	-0-	-7373	-0-	958	1	22213	3	N	48	173	1			49
							53	9									
04	29790	X	26789	-0-	-3001	-0-	986	1	25724	3	N	72					121
							79	9									
05	30783	X	26063	-0-	-4720	-0-	1070	1	24919	3	N	67					188
							74	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 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
12	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	1328	1	33433	3	N	194	167	1			101
							213	9									
01	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1357	1	33336	3	N	185	172	1			114
							204	9									
02	33661	X	33661	-0-	-0-	-0-	1239	1	32235	3	N	170	178	1			106
							187	9									
03	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	1238	1	30441	3	N	192	181	1			117
							211	9									
04	20400	X	11385	-0-	-9015	-0-	1709	1	9566	3	N	100	176	1			41
							110	9									
05	21080	X	3855	-0-	-17225	-0-	1464	1	2358	3	N	30					71
							33	9									

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
12	23312	X	22854	-0-	-458	-0-	867	1	21308	3	N	617	545	1			120
							679	9									
01	23312	X	22287	-0-	-1025	-0-	839	1	20809	3	N	581	669	1			32
							639	9									
02	21808	X	20547	-0-	-1261	-0-	759	1	19192	3	N	542	515	1			59
							596	9									
03	23312	X	21420	-0-	-1892	-0-	783	1	20021	3	N	560	507	1			112
							616	9									
04	22500	X	20354	-0-	-2146	-0-	752	1	19090	3	N	465	520	1			57
							512	9									
05	22847	X	21102	-0-	-1745	-0-	781	1	19740	3	N	528	547	1			38
							581	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 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
*09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	99	1	13800	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*10	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	82	1	11737	3	N	-0-					1
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					1
							6437	3									
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					1
01	14229	X	4498	-0-	-9731	-0-	262	1	4236	3	Y	-0-					1
02	13311	X	-0-	-0-	-13311	-0-					Y	-0-					1
03	12214	X	7903	-0-	-4311	-0-	44	1	7853	3	Y	5					6
							6	9									
*04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	1	6	1			-0-
							8751	3	1	9							
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	5373	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	46686	X	44767	-0-	-1919	-0-	1004	1	43763	3	N	-0-					-0-
01	46686	X	42936	-0-	-3750	-0-	955	1	41981	3	N	-0-					-0-
02	43674	X	38237	-0-	-5437	-0-	869	1	37368	3	N	-0-					-0-
*03	46686	X	40557	-0-	-6129	-0-	905	1	39652	3	N	-0-					-0-
*04	45180	X	37698	-0-	-7482	-0-	846	1	36852	3	N	-0-					-0-
05	44764	X	36769	-0-	-7995	-0-	827	1	35942	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 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
*09	33000	X	31777	-0-	-1223	-0-	226	1	31545	3	N	5	135	1			1
							6	9									
*10	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	243	1	34797	3	N	-0-					1
11	33150	X	31634	-0-	-1516	-0-	232	1	110	2	N	-0-					1
							31292	3									
12	34255	X	-0-	-0-	-34255	-0-					Y	-0-					1
01	34255	X	23297	-0-	-10958	-0-	184	1	23113	3	Y	-0-					1
02	32045	X	-0-	-0-	-32045	-0-					Y	-0-					1
03	34255	X	27861	-0-	-6394	-0-	153	1	27702	3	Y	5					6
							6	9									
*04	31620	X	27857	-0-	-3763	-0-	142	1	13	2	Y	1	6	1			-0-
							27701	3	1	9							
05	23312	X	19851	-0-	-3461	-0-	100	1	19750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 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
*09	22860	X	22593	-0-	-267	-0-	160	1	22427	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*10	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	185	1	26506	3	N	-0-					1
11	24450	X	21919	-0-	-2531	-0-	161	1	76	2	N	-0-					1
							21682	3									
12	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					1
01	24273	X	19433	-0-	-4840	-0-	153	1	19280	3	Y	-0-					1
02	22707	X	-0-	-0-	-22707	-0-					Y	-0-					1
03	24273	X	19972	-0-	-4301	-0-	110	1	19856	3	Y	5					6
							6	9									
*04	21930	X	19490	-0-	-2440	-0-	99	1	9	2	Y	1	6	1			-0-
							19381	3	1	9							
05	19437	X	15927	-0-	-3510	-0-	80	1	15847	3	Y	-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
12	13547	X	11522	-0-	-2025	-0-	1325	1	10172	3	N	23					101
							25	9									
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1377	1	12075	3	N	89					190
							98	9									
02	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	1470	1	15680	3	N	53	169	1			74
							58	9									
03	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	1600	1	17409	3	N	39					113
							43	9									
04	13110	X	5269	-0-	-7841	-0-	1037	1	4189	3	N	39	49	1			103
							43	9									
05	13547	X	9463	-0-	-4084	-0-	1229	1	8193	3	N	37					140
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	26784	X	24098	-0-	-2686	-0-	891	1	23207	3	Y	-0-					22
01	26381	X	23388	-0-	-2993	-0-	853	1	22535	3	Y	-0-					22
02	24128	X	21070	-0-	-3058	-0-	755	1	20315	3	Y	-0-					22
03	25172	X	21982	-0-	-3190	-0-	773	1	21209	3	Y	-0-					22
04	24360	X	20654	-0-	-3706	-0-	733	1	19921	3	Y	-0-					22
05	24087	X	21099	-0-	-2988	-0-	750	1	20349	3	Y	-0-					22

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
12	24242	X	21833	-0-	-2409	-0-	792	1	21041	3	Y	-0-					33
01	24180	X	21413	-0-	-2767	-0-	763	1	20650	3	Y	-0-					33
02	22040	X	19041	-0-	-2999	-0-	666	1	18375	3	Y	-0-					33
03	22723	X	20796	-0-	-1927	-0-	713	1	20083	3	Y	-0-					33
04	21990	X	19400	-0-	-2590	-0-	671	1	18729	3	Y	-0-					33
05	21824	X	19961	-0-	-1863	-0-	696	1	19265	3	Y	-0-					33

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
12	17081	X	15423	-0-	-1658	-0-	557	1	14866	3	N	-0-					-0-
01	17081	X	15021	-0-	-2060	-0-	531	1	14490	3	N	-0-					-0-
02	15283	X	13628	-0-	-1655	-0-	474	1	13154	3	N	-0-					-0-
03	16337	X	14297	-0-	-2040	-0-	485	1	13812	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	13462	-0-	-2348	-0-	465	1	12997	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	13200	-0-	-2238	-0-	457	1	12743	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
12	29512	X	14844	-0-	-14668	-0-	560	1	14164	3	N	109	199	1			58
							120	9									
01	29512	X	23612	-0-	-5900	-0-	885	1	22560	3	N	152	174	1			36
							167	9									
02	26100	X	20880	-0-	-5220	-0-	758	1	19961	3	N	146					182
							161	9									
03	24769	X	14688	-0-	-10081	-0-	536	1	14071	3	N	74	180	1			76
							81	9									
04	22860	X	12498	-0-	-10362	-0-	456	1	11886	3	N	142					218
							156	9									
05	23622	X	11172	-0-	-12450	-0-	404	1	10716	3	N	47	180	1			85
							52	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
12	19313	X	15525	-0-	-3788	-0-	1420	1	13977	3	N	116	165	1			23
							128	9									
01	19592	X	17059	-0-	-2533	-0-	801	1	16140	3	N	107					130
							118	9									
02	18328	X	14920	-0-	-3408	-0-	542	1	14261	3	N	106	180	1			56
							117	9									
03	19592	X	13256	-0-	-6336	-0-	481	1	12677	3	N	89					145
							98	9									
04	16500	X	8178	-0-	-8322	-0-	299	1	7822	3	N	52					197
							57	9									
05	17050	X	7719	-0-	-9331	-0-	280	1	7409	3	N	27	180	1			44
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9920	-0-	-403	-0-	878	1	9018	3	N	22					96
							24	9									
01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1030	1	9300	3	N	25					121
							28	9									
02	9657	X	8047	-0-	-1610	-0-	943	1	7087	3	N	15					136
							17	9									
03	9920	X	8065	-0-	-1855	-0-	961	1	7085	3	N	17					153
							19	9									
04	9990	X	9682	-0-	-308	-0-	1067	1	8595	3	N	18					171
							20	9									
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	1050	1	8447	3	N	16					187
							18	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6040	-0-	-2671	-0-	907	1	5108	3	N	23	74	1			31
							25	9									
01	8587	X	7601	-0-	-986	-0-	939	1	6620	3	N	38					69
							42	9									
02	8236	X	5579	-0-	-2657	-0-	745	1	4800	3	N	31					100
							34	9									
03	8804	X	2352	-0-	-6452	-0-	599	1	1736	3	N	15					115
							17	9									
04	8520	X	613	-0-	-7907	-0-	431	1	176	3	N	5					120
							6	9									
05	7595	X	4563	-0-	-3032	-0-	758	1	3791	3	N	13					133
							14	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	985	1	7135	3	N	18	70	1			28
							20	9									
01	9145	X	7675	-0-	-1470	-0-	972	1	6689	3	N	13					41
							14	9									
02	8555	X	8212	-0-	-343	-0-	1166	1	7034	3	N	11					52
							12	9									
03	9145	X	8869	-0-	-276	-0-	1270	1	7585	3	N	13					65
							14	9									
04	7950	X	7483	-0-	-467	-0-	1284	1	6189	3	N	9					74
							10	9									
05	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	1169	1	5883	3	N	3					77
							3	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	13508	-0-	-1248	-0-	611	1	12785	3	N	102	221	1			84
							112	9									
01	14756	X	13493	-0-	-1263	-0-	714	1	12673	3	N	96					180
							106	9									
02	13398	X	12289	-0-	-1109	-0-	622	1	11571	3	N	87	165	1			102
							96	9									
03	14322	X	13331	-0-	-991	-0-	576	1	12660	3	N	86					188
							95	9									
04	13740	X	12735	-0-	-1005	-0-	593	1	12066	3	N	69	179	1			78
							76	9									
05	13516	X	12809	-0-	-707	-0-	571	1	12172	3	N	60					138
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	39463	X	34842	-0-	-4621	-0-	781	1	34061	3	N	-0-			-0-
01	39277	X	33745	-0-	-5532	-0-	750	1	32995	3	N	-0-			-0-
*02	36743	X	30767	-0-	-5976	-0-	699	1	30068	3	N	-0-			-0-
03	38223	X	28080	-0-	-10143	-0-	627	1	27453	3	N	-0-			-0-
*04	35340	X	13460	-0-	-21880	-0-	302	1	13158	3	N	-0-			-0-
05	34844	X	23271	-0-	-11573	-0-	523	1	22748	3	N	-0-			-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

12	31237	X	31237	-0-	-0-	-0-	1117	1	30120	3	N	-0-			-0-
01	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	1100	1	30081	3	N	-0-			-0-
02	32167	X	32167	-0-	-0-	-0-	1121	1	31046	3	N	-0-			-0-
03	30938	X	28142	-0-	-2796	-0-	966	1	27176	3	N	-0-			-0-
04	29940	X	26161	-0-	-3779	-0-	906	1	25255	3	N	-0-			-0-
05	30938	X	28327	-0-	-2611	-0-	979	1	27348	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

12	25885	X	24931	-0-	-954	-0-	886	1	24045	3	N	-0-			-0-
01	25420	X	24389	-0-	-1031	-0-	853	1	23536	3	N	-0-			-0-
02	23780	X	20946	-0-	-2834	-0-	732	1	20214	3	N	-0-			-0-
03	25265	X	23228	-0-	-2037	-0-	799	1	22429	3	N	-0-			-0-
04	24120	X	21826	-0-	-2294	-0-	753	1	21073	3	N	-0-			-0-
05	24924	X	22088	-0-	-2836	-0-	767	1	21321	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

12	33883	X	31595	-0-	-2288	-0-	1121	1	30474	3	N	-0-			-0-
01	33883	X	28456	-0-	-5427	-0-	992	1	27464	3	N	-0-			-0-
02	31697	X	29058	-0-	-2639	-0-	988	1	28070	3	N	-0-			-0-
03	33046	X	31195	-0-	-1851	-0-	1040	1	30155	3	N	-0-			-0-
04	31500	X	29258	-0-	-2242	-0-	983	1	28275	3	N	-0-			-0-
05	31589	X	30507	-0-	-1082	-0-	1029	1	29478	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

12	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	954	1	26882	3	N	-0-			-0-
01	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	931	1	26785	3	N	-0-			-0-
02	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	854	1	24902	3	N	-0-			-0-
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864	1	25743	3	N	-0-			-0-
04	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	852	1	25215	3	N	-0-			-0-
*05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	873	1	25788	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

12	38254	X	35378	-0-	-2876	-0-	1263	1	34115	3	N	-0-			-0-
01	38254	X	34524	-0-	-3730	-0-	1211	1	33313	3	N	-0-			-0-
02	34249	X	30285	-0-	-3964	-0-	1065	1	29220	3	N	-0-			-0-
03	35929	X	28507	-0-	-7422	-0-	985	1	27522	3	N	-0-			-0-
04	34740	X	31322	-0-	-3418	-0-	1090	1	30232	3	N	-0-			-0-
05	35371	X	24672	-0-	-10699	-0-	861	1	23811	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 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
12	16368	X	12121	-0-	-4247	-0-	454	1	11507	3	N	145	250	1			17
							160	9									
01	16368	X	13599	-0-	-2769	-0-	509	1	12984	3	N	96					113
							106	9									
02	15283	X	12585	-0-	-2698	-0-	457	1	12017	3	N	101	171	1			43
							111	9									
03	15066	X	12515	-0-	-2551	-0-	455	1	11959	3	N	92					135
							101	9									
04	14010	X	9929	-0-	-4081	-0-	364	1	9499	3	N	60					195
							66	9									
05	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	429	1	11369	3	N	49	183	1			61
							54	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

12	19003	X	13916	-0-	-5087	-0-	1278	1	12592	3	N	42					71
							46	9									
01	19003	X	9102	-0-	-9901	-0-	1476	1	7626	3	N	-0-					71
02	17110	X	11205	-0-	-5905	-0-	789	1	10391	3	N	23					94
							25	9									
03	18290	X	11681	-0-	-6609	-0-	429	1	11242	3	N	9					103
							10	9									
04	17700	X	13953	-0-	-3747	-0-	519	1	13431	3	N	3					106
							3	9									
05	13919	X	7990	-0-	-5929	-0-	827	1	7154	3	N	8					114
							9	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	584	1	15697	3	N	-0-					-0-
01	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	536	1	14605	3	N	-0-					-0-
02	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	517	1	14485	3	N	-0-					-0-
03	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	513	1	14608	3	N	-0-					-0-
04	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	512	1	14466	3	N	-0-					-0-
*05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	528	1	14801	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

12	23777	X	21556	-0-	-2221	-0-	795	1	20761	3	Y	-0-					-0-
01	23777	X	20843	-0-	-2934	-0-	756	1	20087	3	Y	-0-					-0-
02	21547	X	19232	-0-	-2315	-0-	688	1	18544	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	20491	-0-	-1953	-0-	722	1	19769	3	Y	-0-					-0-
04	21330	X	19282	-0-	-2048	-0-	680	1	18602	3	Y	-0-					-0-
05	21545	X	19562	-0-	-1983	-0-	692	1	18870	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	947	1	4518	3	N	13					30
							14	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	820	1	2095	3	N	41					71
							45	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	952	1	4110	3	N	20					91
							22	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	839	1	2631	3	N	20					111
							22	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	671	1	3163	3	N	-0-					111
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	620	1	16424	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	16791	-0-	-11	-0-	601	1	16190	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	15093	-0-	-886	-0-	534	1	14559	3	N	-0-					-0-
03	17081	X	15742	-0-	-1339	-0-	552	1	15190	3	N	-0-					-0-
04	16530	X	14958	-0-	-1572	-0-	523	1	14435	3	N	-0-					-0-
05	17050	X	15267	-0-	-1783	-0-	538	1	14729	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33201	X	31978	-0-	-1223	-0-	1159	1	30819	3	N	-0-					-0-
01	33201	X	30968	-0-	-2233	-0-	1099	1	29869	3	N	-0-					-0-
02	30421	X	28586	-0-	-1835	-0-	993	1	27593	3	N	-0-					-0-
03	31992	X	29669	-0-	-2323	-0-	1015	1	28654	3	N	-0-					-0-
04	30960	X	28237	-0-	-2723	-0-	973	1	27264	3	N	-0-					-0-
05	31992	X	28681	-0-	-3311	-0-	991	1	27690	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	8888	-0-	-5713	-0-	487	1	8401	3	N	-0-					22
01	14601	X	12746	-0-	-1855	-0-	459	1	12287	3	N	-0-					22
02	13659	X	283	-0-	-13376	-0-	8	1	275	3	N	-0-					22
03	13516	X	11695	-0-	-1821	-0-	1219	1	10476	3	N	-0-					22
04	12870	X	6638	-0-	-6232	-0-	934	1	5704	3	N	-0-					22
05	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	1184	1	9573	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27497	X	26600	-0-	-897	-0-	985	1	25615	3	Y	-0-					41
01	27497	X	26131	-0-	-1366	-0-	955	1	25176	3	Y	-0-					41
02	25723	X	22639	-0-	-3084	-0-	812	1	21790	3	Y	34					75
							37	9									
03	27125	X	26140	-0-	-985	-0-	921	1	25184	3	Y	32	107	1			-0-
							35	9									
04	26010	X	24185	-0-	-1825	-0-	862	1	23323	3	Y	-0-					-0-
05	26598	X	25228	-0-	-1370	-0-	899	1	24329	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6954	-0-	-176	-0-	1123	1	5690	3	N	128	171	1			113
							141	9									
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1128	1	5884	3	N	128					241
							141	9									
02	6670	X	6627	-0-	-43	-0-	1052	1	5467	3	N	98	171	1			168
							108	9									
03	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	1104	1	5557	3	N	71					239
							78	9									
04	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	1067	1	5278	3	N	110	170	1			179
							121	9									
05	7130	X	6587	-0-	-543	-0-	1104	1	5376	3	N	97	171	1			105
							107	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	969	1	10512	3	N	111	179	1			60
							122	9									
01	11594	X	1031	-0-	-10563	-0-	521	1	508	3	N	2					62
							2	9									
02	11774	X	389	-0-	-11385	-0-	252	1	137	3	N	-0-					62
*03	12586	X	365	-0-	-12221	-0-	275	1	90	3	N	-0-					62
*04	12180	X	1469	-0-	-10711	-0-	470	1	999	3	N	-0-					62
05	11594	X	6866	-0-	-4728	-0-	1091	1	5771	3	N	4					66
							4	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	6302	-0-	-3277	-0-	691	1	5418	3	N	175	180	1			98
							193	9									
01	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	1075	1	14142	3	N	240	178	1			160
							264	9									
02	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	1267	1	14390	3	N	241	361	1			40
							265	9									
*03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	801	1	16763	3	N	215	187	1			68
							237	9									
*04	14970	X	12074	-0-	-2896	-0-	425	1	11511	3	N	125					193
							138	9									
05	17019	X	15106	-0-	-1913	-0-	662	1	14261	3	N	166	187	1			172
							183	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 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
12	39339	X	34362	-0-	-4977	-0-	1376	1	32880	3	N	96	169	1			45
							106	9									
01	39339	X	33418	-0-	-5921	-0-	1328	1	32003	3	N	79					124
							87	9									
02	36801	X	25600	-0-	-11201	-0-	993	1	24520	3	N	79	174	1			29
							87	9									
03	35402	X	33796	-0-	-1606	-0-	1304	1	32424	3	N	62					91
							68	9									
04	34260	X	32131	-0-	-2129	-0-	1250	1	30813	3	N	62					153
							68	9									
05	34348	X	32484	-0-	-1864	-0-	1266	1	31154	3	N	58	182	1			29
							64	9									

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
12	20925	X	14178	-0-	-6747	-0-	1301	1	12846	3	N	28					105
							31	9									
01	21917	X	13947	-0-	-7970	-0-	1279	1	12627	3	N	37					142
							41	9									
02	20503	X	15156	-0-	-5347	-0-	1307	1	13794	3	N	50					192
							55	9									
03	21917	X	12888	-0-	-9029	-0-	1162	1	11684	3	N	38					230
							42	9									
04	19230	X	13507	-0-	-5723	-0-	877	1	12586	3	N	40	177	1			93
							44	9									
05	16213	X	9812	-0-	-6401	-0-	359	1	9391	3	N	56					149
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	7431	-0-	-5713	-0-	1146	1	6250	3	N	32	42	1			116
							35	9									
01	13144	X	10813	-0-	-2331	-0-	1267	1	9506	3	N	36					152
							40	9									
02	12296	X	6877	-0-	-5419	-0-	1061	1	5783	3	N	30					182
							33	9									
03	12121	X	9643	-0-	-2478	-0-	1211	1	8364	3	N	62					244
							68	9									
04	10470	X	8159	-0-	-2311	-0-	1135	1	6993	3	N	28	171	1			101
							31	9									
05	10819	X	1315	-0-	-9504	-0-	912	1	392	3	N	10					111
							11	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	7906	-0-	-2944	-0-	1316	1	6577	3	N	12					118
							13	9									
01	10106	X	7409	-0-	-2697	-0-	1295	1	6104	3	N	9					127
							10	9									
02	9860	X	8362	-0-	-1498	-0-	1262	1	7093	3	N	6					133
							7	9									
03	10540	X	7840	-0-	-2700	-0-	1301	1	6539	3	N	-0-					133
04	10200	X	6459	-0-	-3741	-0-	1223	1	5232	3	N	4					137
							4	9									
05	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	1312	1	6660	3	N	3					140
							3	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	18151	-0-	-2247	-0-	680	1	17261	3	N	191	331	1			61
							210	9									
01	20398	X	16772	-0-	-3626	-0-	620	1	15930	3	N	202	159	1			104
							222	9									
02	18328	X	15711	-0-	-2617	-0-	564	1	14862	3	N	259	161	1			202
							285	9									
03	19096	X	14827	-0-	-4269	-0-	538	1	14280	3	N	8					210
							9	9									
04	17970	X	15267	-0-	-2703	-0-	549	1	14607	3	N	101	169	1			142
							111	9									
05	18166	X	16358	-0-	-1808	-0-	589	1	15614	3	N	141	180	1			103
							155	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	12434	-0-	-4523	-0-	470	1	11854	3	N	100	177	1			74
							110	9									
01	16957	X	12861	-0-	-4096	-0-	475	1	12195	3	N	174	165	1			83
							191	9									
02	15631	X	14118	-0-	-1513	-0-	513	1	13440	3	N	150	153	1			80
							165	9									
03	16461	X	14165	-0-	-2296	-0-	510	1	13524	3	N	119	162	1			37
							131	9									
04	13830	X	11776	-0-	-2054	-0-	433	1	11321	3	N	20					57
							22	9									
05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	435	1	11305	3	N	242	111	1			188
							266	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 #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 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
12	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	443	1	11252	3	N	130	186	1			84
							143	9									
01	13299	X	11405	-0-	-1894	-0-	421	1	10806	3	N	162	165	1			81
							178	9									
02	11948	X	10434	-0-	-1514	-0-	374	1	9935	3	N	114					195
							125	9									
03	12493	X	10892	-0-	-1601	-0-	383	1	10296	3	N	194	175	1			214
							213	9									
04	11790	X	9954	-0-	-1836	-0-	354	1	9579	3	N	19	187	1			46
							21	9									
05	11842	X	10377	-0-	-1465	-0-	368	1	9868	3	N	128	75	1			99
							141	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

12	14539	X	7479	-0-	-7060	-0-	975	1	6457	3	N	43					124
							47	9									
01	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	1348	1	15347	3	N	118	166	1			76
							130	9									
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	1245	1	16921	3	N	101					177
							111	9									
03	14508	X	14196	-0-	-312	-0-	1236	1	12893	3	N	61	176	1			62
							67	9									
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1479	1	15578	3	N	69					131
							76	9									
05	19530	X	12103	-0-	-7427	-0-	1875	1	10161	3	N	61					192
							67	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

12	15593	X	12724	-0-	-2869	-0-	1159	1	11394	3	N	155	187	1			65
							171	9									
01	13392	X	12711	-0-	-681	-0-	1157	1	11380	3	N	158	184	1			39
							174	9									
*02	12528	X	10067	-0-	-2461	-0-	1003	1	8899	3	N	150					189
							165	9									
03	13392	X	11934	-0-	-1458	-0-	871	1	10900	3	N	148	182	1			155
							163	9									
04	12960	X	10469	-0-	-2491	-0-	858	1	9488	3	N	112	184	1			83
							123	9									
05	12710	X	11395	-0-	-1315	-0-	1097	1	10145	3	N	139	184	1			38
							153	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	3					25
01	7843	X	1462	-0-	-6381	-0-	635	1	827	3	N	-0-					25
02	7337	X	6624	-0-	-713	-0-	817	1	5807	3	N	-0-					25
03	7843	X	1194	-0-	-6649	-0-	681	1	484	3	N	26					51
							29	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					51
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	20					71

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 #: 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
12	32674	X	24522	-0-	-8152	-0-	2424	1	22083	3	N	14	92	1			11
							15	9									
01	32674	X	15321	-0-	-17353	-0-	1201	1	14107	3	N	12					23
							13	9									
02	26535	X	21965	-0-	-4570	-0-	1396	1	20565	3	N	4					27
							4	9									
03	25420	X	4959	-0-	-20461	-0-	431	1	4528	3	N	-0-					27
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					27
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					27

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
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	5					46
01	9920	X	2951	-0-	-6969	-0-	371	1	2562	3	N	16					62
							18	9									
02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	576	1	9142	3	N	26					88
							29	9									
03	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	1236	1	16494	3	N	28					116
							31	9									
04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1847	1	9654	3	N	4					120
							4	9									
05	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	1818	1	7585	3	N	2					122
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 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
12	23250	X	16329	-0-	-6921	-0-	1418	1	14863	3	N	44	84	1			5
							48	9									
01	23250	X	6302	-0-	-16948	-0-	977	1	5301	3	N	22					27
							24	9									
02	21750	X	9825	-0-	-11925	-0-	1169	1	8601	3	N	50					77
							55	9									
03	21793	X	11908	-0-	-9885	-0-	1497	1	10382	3	N	26					103
							29	9									
04	15810	X	10031	-0-	-5779	-0-	1187	1	8804	3	N	36					139
							40	9									
05	16337	X	9408	-0-	-6929	-0-	1099	1	8264	3	N	41	180	1			-0-
							45	9									

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
12	18166	X	16135	-0-	-2031	-0-	1255	1	14845	3	N	32	96	1			-0-
							35	9									
01	18166	X	5349	-0-	-12817	-0-	848	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	1449	1	23520	3	N	12					12
							13	9									
03	17949	X	15978	-0-	-1971	-0-	951	1	15027	3	N	-0-					12
04	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	1194	1	15774	3	N	-0-					12
*05	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	1606	1	23369	3	N	-0-					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728	X	27504	-0-	-6224	-0-	1054	1	26450	3	N	-0-					37
							9	9									
01	33728	X	20409	-0-	-13319	-0-	781	1	19628	3	N	-0-					37
02	29638	X	20994	-0-	-8644	-0-	1175	1	19810	3	N	8					45
							9	9									
03	28582	X	25036	-0-	-3546	-0-	1315	1	23655	3	N	60					105
							66	9									
04	26610	X	16089	-0-	-10521	-0-	959	1	15120	3	N	9					114
							10	9									
05	27497	X	25133	-0-	-2364	-0-	1300	1	23830	3	N	3					117
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	6764	-0-	-7124	-0-	1362	1	5380	3	N	20	66	1			11
							22	9									
01	13888	X	7139	-0-	-6749	-0-	1375	1	5747	3	N	15					26
							17	9									
02	9483	X	6023	-0-	-3460	-0-	844	1	5167	3	N	11					37
							12	9									
03	8556	X	6054	-0-	-2502	-0-	907	1	5147	3	N	-0-					37
04	6900	X	1548	-0-	-5352	-0-	771	1	777	3	N	-0-					37
*05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1066	1	7103	3	N	1					38
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	27250	-0-	-1518	-0-	1052	1	26104	3	N	85	92	1			12
							94	9									
01	28768	X	26122	-0-	-2646	-0-	987	1	25043	3	N	84					96
							92	9									
02	26912	X	24721	-0-	-2191	-0-	916	1	23747	3	N	53					149
							58	9									
03	28086	X	25310	-0-	-2776	-0-	923	1	24292	3	N	86	180	1			55
							95	9									
04	27030	X	24549	-0-	-2481	-0-	899	1	23523	3	N	115					170
							127	9									
05	27249	X	24467	-0-	-2782	-0-	905	1	23518	3	N	40	186	1			24
							44	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	1491	1	22886	3	N	98	106	1			10
							108	9									
01	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1165	1	15636	3	N	71					81
							78	9									
02	14442	X	13539	-0-	-903	-0-	986	1	12510	3	N	39					120
							43	9									
03	15438	X	11351	-0-	-4087	-0-	983	1	10290	3	N	71	182	1			9
							78	9									
04	14940	X	738	-0-	-14202	-0-	371	1	367	3	N	-0-					9
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	40	49	1			-0-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	873	1	11068	3	N	10	25	1			11
							11	9									
01	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	737	1	10905	3	Y	12	23	1			-0-
							13	9									
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	1003	1	17787	3	Y	7					7
							8	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	583	1	7563	3	Y	-0-					7
04	4860	X	191	-0-	-4669	-0-	109	1	82	3	Y	-0-					7
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	103	110	1			-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 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
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	373	1	1978	3	N	59	76	1			9
							65	9									
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	439	1	3464	3	N	66					75
							73	9									
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	354	1	1981	3	N	32					107
							35	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3601	3	N	79	186	1			-0-
							87	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1039	1	5630	3	N	-0-					-0-
*05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1320	1	5243	3	N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44795	X	38604	-0-	-6191	-0-	1441	1	36561	3	N	547	715	1			56
							602	9									
01	44795	X	37677	-0-	-7118	-0-	1385	1	35576	3	N	651	548	1			159
							716	9									
02	38164	X	34895	-0-	-3269	-0-	1260	1	33093	3	N	493	549	1			103
							542	9									
03	40796	X	36302	-0-	-4494	-0-	1295	1	34448	3	N	508	544	1			67
							559	9									
04	39480	X	34466	-0-	-5014	-0-	1242	1	32693	3	N	483	538	1			12
							531	9									
05	38595	X	33664	-0-	-4931	-0-	1226	1	32042	3	N	360	357	1			15
							396	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22816	X	20507	-0-	-2309	-0-	770	1	19500	3	N	215	264	1			31
							237	9									
01	22816	X	19800	-0-	-3016	-0-	735	1	18877	3	N	171					202
							188	9									
02	21025	X	18128	-0-	-2897	-0-	660	1	17306	3	N	147	175	1			174
							162	9									
03	21483	X	18869	-0-	-2614	-0-	680	1	18029	3	N	145	179	1			140
							160	9									
04	20370	X	17733	-0-	-2637	-0-	645	1	16935	3	N	139	185	1			94
							153	9									
05	20522	X	11699	-0-	-8823	-0-	426	1	11178	3	N	86					180
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	26009	X	24100	-0-	-1909	-0-	911	1	23138	3	N	46	65	1			67
							51	9									
01	26009	X	23390	-0-	-2619	-0-	876	1	22469	3	N	41					108
							45	9									
02	24070	X	20630	-0-	-3440	-0-	778	1	19818	3	N	31					139
							34	9									
03	24893	X	21925	-0-	-2968	-0-	818	1	21066	3	N	37					176
							41	9									
04	23850	X	20449	-0-	-3401	-0-	771	1	19650	3	N	25					201
							28	9									
05	24087	X	21128	-0-	-2959	-0-	798	1	20316	3	N	13	177	1			37
							14	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 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
12	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	678	1	5320	3	N	54					122
							59	9									
01	7874	X	5902	-0-	-1972	-0-	677	1	5161	3	N	58	163	1			17
							64	9									
02	7366	X	5468	-0-	-1898	-0-	684	1	4741	3	N	39					56
							43	9									
03	7874	X	6312	-0-	-1562	-0-	640	1	5595	3	N	70	88	1			38
							77	9									
04	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	615	1	5214	3	N	2					40
							2	9									
*05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	702	1	5371	3	N	44					84
							48	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	16892	-0-	-902	-0-	622	1	15874	3	N	360	529	1			57
							396	9									
01	17794	X	15696	-0-	-2098	-0-	573	1	14741	3	N	347	369	1			35
							382	9									
*02	16646	X	15621	-0-	-1025	-0-	572	1	14711	3	N	307	182	1			160
							338	9									
03	17794	X	15290	-0-	-2504	-0-	544	1	14424	3	N	293	363	1			90
							322	9									
04	16980	X	14904	-0-	-2076	-0-	535	1	14092	3	N	252	181	1			161
							277	9									
05	16895	X	16517	-0-	-378	-0-	599	1	15615	3	N	275	368	1			68
							303	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	13831	-0-	-1917	-0-	875	1	12761	3	N	177	157	1			102
							195	9									
01	15438	X	12707	-0-	-2731	-0-	761	1	11766	3	N	164	155	1			111
							180	9									
02	14442	X	12580	-0-	-1862	-0-	758	1	11607	3	N	195	170	1			136
							215	9									
03	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	926	1	13127	3	N	213	272	1			77
							234	9									
04	13380	X	10629	-0-	-2751	-0-	821	1	9661	3	N	134	177	1			34
							147	9									
*05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1083	1	12967	3	N	188	184	1			38
							207	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 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
12	44051	X	40540	-0-	-3511	-0-	994	1	39546	3	N	-0-					-0-
01	43679	X	39088	-0-	-4591	-0-	941	1	38147	3	N	-0-					-0-
02	39121	X	35587	-0-	-3534	-0-	847	1	34740	3	N	-0-					-0-
03	41199	X	36581	-0-	-4618	-0-	842	1	35739	3	N	-0-					-0-
04	39240	X	35346	-0-	-3894	-0-	821	1	34525	3	N	-0-					-0-
05	40548	X	36621	-0-	-3927	-0-	845	1	35776	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 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
12	29202	X	28103	-0-	-1099	-0-	689	1	27414	3	N	-0-					-0-
01	29202	X	27712	-0-	-1490	-0-	668	1	27044	3	N	-0-					-0-
02	26970	X	26324	-0-	-646	-0-	626	1	25698	3	N	-0-					-0-
03	28830	X	27283	-0-	-1547	-0-	627	1	26656	3	N	-0-					-0-
04	27840	X	26563	-0-	-1277	-0-	617	1	25946	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	27321	-0-	-827	-0-	631	1	26690	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	923	1	37245	3	N	-0-					-0-
01	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	858	1	35341	3	N	-0-					-0-
02	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	807	1	33633	3	N	-0-					-0-
03	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	833	1	35960	3	N	-0-					-0-
04	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	793	1	33991	3	N	-0-					-0-
*05	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	802	1	34612	3	N	-0-					-0-

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
12	16306	X	15668	-0-	-638	-0-	585	1	14940	3	N	130	130	1			89
							143	9									
01	16306	X	13878	-0-	-2428	-0-	514	1	13202	3	N	147	185	1			51
							162	9									
*02	15254	X	14068	-0-	-1186	-0-	521	1	13392	3	N	141					192
							155	9									
03	16306	X	14660	-0-	-1646	-0-	525	1	13937	3	N	180	187	1			185
							198	9									
04	15780	X	14056	-0-	-1724	-0-	509	1	13403	3	N	131	184	1			132
							144	9									
05	15655	X	13922	-0-	-1733	-0-	509	1	13281	3	N	120	180	1			72
							132	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
12	22661	X	19024	-0-	-3637	-0-	455	1	18569	3	N	-0-					-0-
01	22661	X	19373	-0-	-3288	-0-	454	1	18919	3	N	-0-					-0-
02	21199	X	19805	-0-	-1394	-0-	458	1	19347	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	21236	-0-	-1425	-0-	474	1	20762	3	N	-0-					-0-
04	21930	X	20347	-0-	-1583	-0-	457	1	19890	3	N	-0-					-0-
05	21173	X	20523	-0-	-650	-0-	461	1	20062	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	15128	X	11446	-0-	-3682	-0-	432	1	10920	3	N	85	170	1			57
							94	9									
01	15128	X	13334	-0-	-1794	-0-	499	1	12718	3	N	106					163
							117	9									
02	13717	X	11976	-0-	-1741	-0-	435	1	11447	3	N	85	165	1			83
							94	9									
03	14198	X	9375	-0-	-4823	-0-	342	1	8978	3	N	50					133
							55	9									
04	13170	X	9935	-0-	-3235	-0-	365	1	9516	3	N	49					182
							54	9									
05	13330	X	9836	-0-	-3494	-0-	356	1	9430	3	N	45	178	1			49
							50	9									

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
12	21762	X	19852	-0-	-1910	-0-	786	1	18935	3	N	119	216	1			14
							131	9									
01	21762	X	19463	-0-	-2299	-0-	766	1	18605	3	N	84					98
							92	9									
02	19894	X	18126	-0-	-1768	-0-	698	1	17323	3	N	95					193
							105	9									
03	20522	X	17670	-0-	-2852	-0-	674	1	16915	3	N	74	179	1			88
							81	9									
04	19680	X	18571	-0-	-1109	-0-	712	1	17785	3	N	67					155
							74	9									
05	19840	X	19586	-0-	-254	-0-	726	1	18792	3	N	62	181	1			36
							68	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 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
12	12059	X	8691	-0-	-3368	-0-	1146	1	7450	3	N	86	109	1			17
							95	9									
01	12741	X	8908	-0-	-3833	-0-	1152	1	7656	3	N	91					108
							100	9									
02	11919	X	8199	-0-	-3720	-0-	1063	1	7045	3	N	83					191
							91	9									
03	12741	X	7674	-0-	-5067	-0-	1096	1	6520	3	N	53					244
							58	9									
04	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	1103	1	7316	3	N	73	181	1			136
							80	9									
*05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1157	1	8313	3	N	46					182
							51	9									

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
12	15562	X	14908	-0-	-654	-0-	585	1	14092	3	N	210	294	1			43
							231	9									
01	15562	X	14565	-0-	-997	-0-	567	1	13807	3	N	174	182	1			35
							191	9									
02	14616	X	13313	-0-	-1303	-0-	510	1	12638	3	N	150					185
							165	9									
03	15624	X	14123	-0-	-1501	-0-	535	1	13448	3	N	127	181	1			131
							140	9									
04	15120	X	12848	-0-	-2272	-0-	491	1	12243	3	N	104	178	1			57
							114	9									
05	14911	X	13256	-0-	-1655	-0-	484	1	12535	3	N	215	186	1			86
							237	9									

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 #: 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
12	17856	X	15323	-0-	-2533	-0-	604	1	14544	3	N	159	180	1			33
							175	9									
01	17856	X	14748	-0-	-3108	-0-	577	1	14020	3	N	137					170
							151	9									
02	14587	X	13464	-0-	-1123	-0-	517	1	12811	3	N	124	163	1			131
							136	9									
03	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	528	1	13263	3	N	103					234
							113	9									
04	14820	X	10770	-0-	-4050	-0-	412	1	10281	3	N	70	187	1			117
							77	9									
05	15314	X	13785	-0-	-1529	-0-	509	1	13165	3	N	101	178	1			40
							111	9									

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
12	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	1245	1	20875	3	N	402	362	1			67
							442	9									
01	40542	X	40542	-0-	-0-	-0-	1728	1	38352	3	N	420	356	1			131
							462	9									
*02	33985	X	33985	-0-	-0-	-0-	1537	1	32162	3	N	260	294	1			97
							286	9									
03	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	1509	1	30358	3	N	312	332	1			77
							343	9									
04	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	1817	1	36655	3	N	312	291	1			98
							343	9									
*05	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	2547	1	38650	3	N	331	312	1			117
							364	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
12	33387	X	7995	-0-	-25392	-0-	707	1	7084	3	N	185	347	1			31
							204	9									
01	33387	X	18281	-0-	-15106	-0-	1526	1	16184	3	N	519	523	1			27
							571	9									
02	32219	X	16939	-0-	-15280	-0-	1299	1	15100	3	N	491	336	1			182
							540	9									
03	34441	X	18837	-0-	-15604	-0-	1429	1	16800	3	N	553	672	1			63
							608	9									
04	33330	X	7750	-0-	-25580	-0-	953	1	6234	3	N	512	500	1			75
							563	9									
05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	406	326	1			155

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
12	28830	X	27144	-0-	-1686	-0-	980	1	26164	3	N	-0-					38
01	28830	X	25914	-0-	-2916	-0-	922	1	24992	3	N	-0-					38
02	26970	X	23072	-0-	-3898	-0-	826	1	22246	3	N	-0-					38
03	28458	X	24615	-0-	-3843	-0-	866	1	23734	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
04	27180	X	23728	-0-	-3452	-0-	840	1	22886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	27156	X	23462	-0-	-3694	-0-	835	1	22627	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
12	29016	X	25994	-0-	-3022	-0-	940	1	25054	3	N	-0-					27
01	29016	X	25970	-0-	-3046	-0-	924	1	25046	3	N	-0-					27
02	27144	X	23504	-0-	-3640	-0-	842	1	22662	3	N	-0-					27
03	27466	X	24552	-0-	-2914	-0-	863	1	23653	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									
04	26190	X	23019	-0-	-3171	-0-	817	1	22200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	26009	X	23110	-0-	-2899	-0-	824	1	22286	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	612	1	15625	3	N	143	184	1			46
							157	9									
01	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	575	1	14762	3	N	180	185	1			41
							198	9									
*02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	534	1	13729	3	N	129					170
							142	9									
*03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	552	1	14643	3	N	210	178	1			202
							231	9									
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	531	1	13990	3	N	147	271	1			78
							162	9									
*05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	536	1	13972	3	N	126	175	1			29
							139	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	20					71
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1407	1	51	9	N	46					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					143
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	856	1	43	9	N	39					182
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			30

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	1531	1	20342	3	N	378	345	1			176
							416	9									
01	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	1418	1	17738	3	N	358	357	1			177
							394	9									
02	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	1344	1	17396	3	N	365	324	1			218
							402	9									
03	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	1396	1	17825	3	N	291	331	1			178
							320	9									
04	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	1359	1	17436	3	N	241	333	1			86
							265	9									
*05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	1406	1	17910	3	N	265	343	1			8
							292	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	1692	1	26438	3	N	964	875	1			207
							1060	9									
01	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	1626	1	25505	3	N	941	916	1			232
							1035	9									
02	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	1611	1	21128	3	N	832	879	1			185
							915	9									
03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	1426	1	19059	3	N	850	875	1			160
							935	9									
04	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	1464	1	19450	3	N	814	879	1			95
							895	9									
*05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1474	1	18262	3	N	847	885	1			57
							932	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
12	28272	X	25963	-0-	-2309	-0-	938	1	25021	3	N	4					13
							4	9									
01	28272	X	25828	-0-	-2444	-0-	917	1	24878	3	Y	30	43	1			-0-
							33	9									
02	26274	X	23093	-0-	-3181	-0-	826	1	22266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	27032	X	24658	-0-	-2374	-0-	868	1	23790	3	Y	-0-					-0-
04	25650	X	23519	-0-	-2131	-0-	833	1	22686	3	Y	-0-					-0-
05	25978	X	23000	-0-	-2978	-0-	820	1	22180	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
12	53227	X	46579	-0-	-6648	-0-	1045	1	45534	3	N	-0-					-0-
01	52576	X	46455	-0-	-6121	-0-	1033	1	45422	3	N	-0-					-0-
02	47328	X	41568	-0-	-5760	-0-	945	1	40623	3	N	-0-					-0-
*03	48267	X	42788	-0-	-5479	-0-	955	1	41833	3	N	-0-					-0-
*04	46950	X	41542	-0-	-5408	-0-	1398	1	40144	3	N	-0-					-0-
05	46593	X	42805	-0-	-3788	-0-	963	1	41842	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
12	60698	X	56111	-0-	-4587	-0-	1258	1	54853	3	N	-0-					-0-
01	60326	X	55660	-0-	-4666	-0-	1238	1	54422	3	N	-0-					-0-
02	55622	X	50244	-0-	-5378	-0-	1142	1	49102	3	N	-0-					-0-
*03	58373	X	51958	-0-	-6415	-0-	1160	1	50798	3	N	-0-					-0-
04	54660	X	49805	-0-	-4855	-0-	1676	1	48129	3	N	-0-					-0-
05	56110	X	50058	-0-	-6052	-0-	1688	1	48370	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
12	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	631	1	15931	3	N	82	151	1			10
							90	9									
01	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	602	1	15354	3	N	61					71
							67	9									
02	14790	X	14434	-0-	-356	-0-	527	1	13827	3	N	73					144
							80	9									
03	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	595	1	15754	3	N	58					202
							64	9									
04	15300	X	15239	-0-	-61	-0-	556	1	14627	3	N	51	188	1			65
							56	9									
*05	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	654	1	17130	3	N	51					116
							56	9									

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
12	33201	X	30278	-0-	-2923	-0-	1102	1	29176	3	N	-0-					-0-
01	33201	X	29150	-0-	-4051	-0-	1056	1	28094	3	N	-0-					-0-
02	30827	X	26836	-0-	-3991	-0-	950	1	25886	3	N	-0-					-0-
03	31341	X	28003	-0-	-3338	-0-	975	1	27028	3	N	-0-					-0-
04	30150	X	26420	-0-	-3730	-0-	928	1	25492	3	N	-0-					-0-
05	30287	X	26938	-0-	-3349	-0-	949	1	25989	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					111
01	24273	X	3712	-0-	-20561	-0-	357	1	3345	3	N	9					120
							10	9									
02	21054	X	19856	-0-	-1198	-0-	1596	1	18197	3	N	57					177
							63	9									
03	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	1572	1	14807	3	N	33					210
							36	9									
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	845	1	5118	3	N	14	178	1			46
							15	9									
*05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	1598	1	20091	3	N	33					79
							36	9									

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
12	27931	X	14496	-0-	-13435	-0-	1464	1	12978	3	N	49					95
							54	9									
01	28210	X	13958	-0-	-14252	-0-	1183	1	12736	3	N	35					130
							39	9									
02	26390	X	25327	-0-	-1063	-0-	974	1	24275	3	N	71					201
							78	9									
03	28210	X	25519	-0-	-2691	-0-	936	1	24536	3	N	43	183	1			61
							47	9									
04	23340	X	18170	-0-	-5170	-0-	684	1	17403	3	N	75					136
							83	9									
05	27063	X	21838	-0-	-5225	-0-	797	1	21031	3	N	9					145
							10	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23002	X	20632	-0-	-2370	-0-	780	1	19729	3	N	112	245	1			19
							123	9									
01	22599	X	20575	-0-	-2024	-0-	770	1	19707	3	N	89					108
							98	9									
02	20764	X	19103	-0-	-1661	-0-	697	1	18288	3	N	107	175	1			40
							118	9									
03	21948	X	20019	-0-	-1929	-0-	723	1	19199	3	N	88					128
							97	9									
04	20130	X	18893	-0-	-1237	-0-	686	1	18127	3	N	73	178	1			23
							80	9									
05	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	696	1	18310	3	N	73					96
							80	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 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
12	27900	X	24253	-0-	-3647	-0-	929	1	22822	3	N	456	523	1			79
							502	9									
01	27962	X	16598	-0-	-11364	-0-	619	1	15685	3	N	267	180	1			166
							294	9									
02	26158	X	15159	-0-	-10999	-0-	836	1	14055	3	N	244	362	1			48
							268	9									
03	24986	X	24313	-0-	-673	-0-	1667	1	22293	3	N	321	311	1			58
							353	9									
04	24090	X	22836	-0-	-1254	-0-	1572	1	20893	3	N	337	218	1			177
							371	9									
05	24242	X	19715	-0-	-4527	-0-	1450	1	17957	3	N	280	343	1			114
							308	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 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
12	23591	X	20550	-0-	-3041	-0-	1365	1	19086	3	N	90	177	1			127
							99	9									
01	23591	X	15998	-0-	-7593	-0-	1026	1	14784	3	N	171					298
							188	9									
02	20097	X	17397	-0-	-2700	-0-	1145	1	16144	3	N	98	359	1			37
							108	9									
03	20553	X	15589	-0-	-4964	-0-	1086	1	14284	3	N	199					236
							219	9									
04	19890	X	10001	-0-	-9889	-0-	737	1	9161	3	N	94	184	1			146
							103	9									
05	20553	X	15857	-0-	-4696	-0-	1258	1	14541	3	N	53					199
							58	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

12	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					132
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					132
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-	86	1			46
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					86
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					86
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					86

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	3270	X	104	-0-	-3166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					42
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1270	2	8	9	N	7					49
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					49
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					176
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					60
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	336	2	31	9	N	28	1	8			87
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					95
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					95
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
*05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					95

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					72
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					72
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					72
*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					72

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 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
12	1302	N	260	-0-	-1042	-0-	260	2			N	-0-					132
01	961	N	371	-0-	-590	-0-	367	2	4	9	N	4					136
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					136
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					136
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					136
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					136

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 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
12	10044	X	8196	-0-	-1848	-0-	8195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9641	X	7988	-0-	-1653	-0-	7987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9019	X	6998	-0-	-2021	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8587	X	7581	-0-	-1006	-0-	7579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8310	X	7420	-0-	-890	-0-	7419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8184	X	6565	-0-	-1619	-0-	6563	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 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
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			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
12	10757	X	10486	-0-	-271	-0-	10483	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	10757	X	7232	-0-	-3525	-0-	7228	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	10063	X	4458	-0-	-5605	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10407	-0-	-350	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	6819	-0-	-3591	-0-	6813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	10478	X	8684	-0-	-1794	-0-	8673	2	11	9	N	10	10	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	22320	X	20283	-0-	-2037	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	21377	-0-	-943	-0-	21376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20880	X	18924	-0-	-1956	-0-	18923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22320	X	19876	-0-	-2444	-0-	19874	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20700	X	20228	-0-	-472	-0-	20227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21390	X	20477	-0-	-913	-0-	20475	2	2	9	N	2	2	8			-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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	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
12	3100	N	3437	-0-	337	393	3437	2			N	-0-					-0-
01	622	N	229	-0-	-393	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	211	-0-	-978	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	169	-0-	-1102	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	223	-0-	-1007	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	185	-0-	-1086	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	348	N	240	-0-	-108	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					113
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					113
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					113
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

12	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

12	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1515	-0-	-22	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	2			N	-0-					-0-
*05	2479	N	2320	-0-	-159	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

12	13206	X	7796	-0-	-5410	-0-	7788	2	8	9	N	7					79
01	13206	X	11764	-0-	-1442	-0-	11733	2	31	9	N	28					107
02	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10952	2	17	9	N	15					122
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					122
04	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12035	2	11	9	N	10					132
*05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12337	2	13	9	N	12					144

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

12	8525	X	7125	-0-	-1400	-0-	7124	2	1	9	N	1	1	8			48
01	8370	X	5885	-0-	-2485	-0-	5884	2	1	9	N	1	1	8			48
02	6438	X	5415	-0-	-1023	-0-	5415	2			N	-0-					48
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9090	2	9	9	N	8	3	8			53
04	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15241	2	39	9	N	35	2	8			86
*05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15124	2	10	9	N	9	3	8			92

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					28
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			28
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			28
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					28
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	575	-0-	-479	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
12	16120	X	13695	-0-	-2425	-0-	13694	2	1	9	N	1	1	8			58
01	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14889	2	9	9	N	8	1	8			65
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13720	2	8	9	N	7	2	8			70
03	13702	X	10375	-0-	-3327	-0-	10343	2	32	9	N	29	1	8			98
04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15165	2	53	9	N	48	1	8			145
05	14911	X	11988	-0-	-2923	-0-	11976	2	12	9	N	11	3	8			153

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
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3168	2	11	9	N	10					110
01	1054	X	125	-0-	-929	-0-	125	2			N	-0-					110
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4386	2	24	9	N	22					132
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5193	2	26	9	N	24	77	1			79
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					79
*05	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15684	2	6	9	N	5					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	12999	-0-	-2718	-0-	12998	2	1	9	N	1	1	8			29
01	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15705	2	10	9	N	9	1	8			37
02	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12833	2	2	9	N	2	2	8			37
03	13206	X	11278	-0-	-1928	-0-	11254	2	24	9	N	22	2	8			57
04	15210	X	7615	-0-	-7595	-0-	7606	2	9	9	N	8	1	8			64
05	15717	X	11333	-0-	-4384	-0-	11316	2	17	9	N	15	4	8			75

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 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
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8817	2	1	9	N	1	1	8			124
01	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9024	2	1	9	N	1	1	8			124
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11724	2	2	9	N	2	2	8			124
03	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15809	2	17	9	N	15	3	8			136
04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12403	2	6	9	N	5	2	8			139
*05	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17162	2	13	9	N	12	4	8			147

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					35
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					35
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					35
03	1891	N	653	-0-	-1238	-0-	653	2			N	-0-					35
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					35
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			35

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 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
12	16430	X	12680	-0-	-3750	-0-	12679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15841	X	11591	-0-	-4250	-0-	11590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13717	X	9275	-0-	-4442	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13882	-0-	-750	-0-	13880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13170	X	9080	-0-	-4090	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10338	-0-	-2341	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20522	X	17047	-0-	-3475	-0-	17032	2	15	9	N	14	1	8			38
01	18848	X	16986	-0-	-1862	-0-	16960	2	26	9	N	24	4	8			58
02	17487	X	16921	-0-	-566	-0-	16919	2	2	9	N	2	2	8			58
03	18693	X	16108	-0-	-2585	-0-	16050	2	58	9	N	53	5	8			106
04	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17089	2	99	9	N	90	1	8			195
05	18073	X	14853	-0-	-3220	-0-	14809	2	44	9	N	40	186	1	3	8	46

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	841	N	732	-0-	-109	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					42
02	1508	N	797	-0-	-711	-0-	797	2			N	-0-					42
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					42
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					42
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	493	N	66	-0-	-427	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

12	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1588	-0-	-326	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

12	3100	N	4936	-0-	1836	7476	4936	2			N	-0-					25
01	14425	X	6949	-0-	-7476	-0-	6949	2			N	-0-					25
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					25
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					25
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					25
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

12	29698	X	26868	-0-	-2830	-0-	26867	2	1	9	N	1	1	8			25
01	29543	X	26715	-0-	-2828	-0-	26713	2	2	9	N	2	2	8			25
02	27782	X	24159	-0-	-3623	-0-	24157	2	2	9	N	2	2	8			25
03	29698	X	24520	-0-	-5178	-0-	24518	2	2	9	N	2	2	8			25
04	28740	X	23156	-0-	-5584	-0-	23155	2	1	9	N	1	1	8			25
05	26877	X	24725	-0-	-2152	-0-	24722	2	3	9	N	3	3	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	3100	N	4758	-0-	1658	3637	4755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100	N	4423	-0-	1323	4960	4417	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9594	X	4634	-0-	-4960	-0-	4627	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4573	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4083	2	4	9	N	4	4	8			-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
12	15128	X	10821	-0-	-4307	-0-	10819	2	2	9	N	2	2	8			27
01	15128	X	11206	-0-	-3922	-0-	11187	2	19	9	N	17	2	8			42
02	12789	X	9721	-0-	-3068	-0-	9719	2	2	9	N	2	2	8			42
03	11873	X	10890	-0-	-983	-0-	10849	2	41	9	N	37	2	8			77
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13394	2	64	9	N	58	1	8			134
*05	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17393	2	24	9	N	22	4	8			152

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
12	12493	X	11812	-0-	-681	-0-	11812	2			N	-0-					53
01	12493	X	9566	-0-	-2927	-0-	9553	2	13	9	N	12	2	8			63
02	11687	X	9738	-0-	-1949	-0-	9737	2	1	9	N	1	1	8			63
03	11997	X	11644	-0-	-353	-0-	11608	2	36	9	N	33	3	8			93
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11589	2	34	9	N	31	1	8			123
*05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14271	2	20	9	N	18	4	8			137

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
12	3100	N	3467	-0-	367	5580	3467	2			N	-0-					57
01	7450	X	1870	-0-	-5580	-0-	1870	2			N	-0-					57
02	2755	X	1389	-0-	-1366	-0-	1389	2			N	-0-					57
03	2945	X	1418	-0-	-1527	-0-	1415	2	3	9	N	3					60
04	2850	X	1260	-0-	-1590	-0-	1260	2			N	-0-					60
05	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	1408	2			N	-0-					60

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
12	11811	X	5877	-0-	-5934	-0-	5877	2			N	-0-					30
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					30
02	9715	X	8898	-0-	-817	-0-	8887	2	11	9	N	10					40
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11186	2	22	9	N	20					60
04	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11966	2	20	9	N	18					78
*05	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14124	2	35	9	N	32					110

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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			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
12	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	435	N	243	-0-	-192	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					26
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					26
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					26
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

12	DLQ G-10		16310	-0-	16310	16310	16309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		17638	-0-	17638	33948	17636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		10098	-0-	10098	44046	10097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63883	X	19837	-0-	-44046	-0-	19830	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19242	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

12	5735	X	922	-0-	-4813	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	1000	-0-	-4456	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	898	-0-	-1306	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	930	X	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	960	X	587	-0-	-373	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

12	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4170	-0-	-615	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4481	-0-	-634	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

12	DLQ G-10		32202	-0-	32202	32202	32200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	DLQ G-10		30519	-0-	30519	62721	30515	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	DLQ G-10		28589	-0-	28589	91310	28582	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	121300	X	29990	-0-	-91310	-0-	29983	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	28508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31837	X	29659	-0-	-2178	-0-	29652	2	7	9	N	6	6	8			-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

12	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

12	12586	X	9472	-0-	-3114	-0-	9448	2	24	9	N	22					109
01	12586	X	8323	-0-	-4263	-0-	8262	2	61	9	N	55					164
02	11252	X	11236	-0-	-16	-0-	11194	2	42	9	N	38					202
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-	175	1			27
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13421	2	14	9	N	13					40
*05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13280	2	13	9	N	12					52

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	29997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	32240	X	28594	-0-	-3646	-0-	28593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29319	X	26758	-0-	-2561	-0-	26757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30907	X	27861	-0-	-3046	-0-	27859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29310	X	26525	-0-	-2785	-0-	26524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30008	X	27551	-0-	-2457	-0-	27549	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	348	N	244	-0-	-104	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 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
12	7936	X	4945	-0-	-2991	-0-	4920	2	25	9	N	23	1	8			52
01	7936	X	7107	-0-	-829	-0-	7098	2	9	9	N	8					60
02	7424	X	4774	-0-	-2650	-0-	4728	2	46	9	N	42					102
03	4960	X	3863	-0-	-1097	-0-	3839	2	24	9	N	22					124
04	6870	X	3794	-0-	-3076	-0-	3748	2	46	9	N	42					166
05	7099	X	3187	-0-	-3912	-0-	3166	2	21	9	N	19					185

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	992	N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	928	N	298	-0-	-630	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					168
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					168
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					168
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					168
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 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
12	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	713	N	201	-0-	-512	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			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
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	667	N	447	-0-	-220	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10720	2	12	9	N	11	1	8			73
01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10431	2	3	9	N	3					76
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9643	2	7	9	N	6					82
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10428	2	8	9	N	7	2	8			87
04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10491	2	31	9	N	28					115
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5525	2	3	9	N	3	3	8			115

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	868	N	364	-0-	-504	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	407	-0-	-895	-0-	407	2			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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	203	N	58	-0-	-145	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			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
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7852	-0-	-1196	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9540	X	9428	-0-	-112	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	9034	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30566	X	28825	-0-	-1741	-0-	28823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	28117	X	27743	-0-	-374	-0-	27741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26042	X	25116	-0-	-926	-0-	25114	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	28830	X	25889	-0-	-2941	-0-	25887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	27900	X	23892	-0-	-4008	-0-	23891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28830	X	25600	-0-	-3230	-0-	25597	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1247	N	1132	-0-	-115	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	961	X	304	-0-	-657	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	899	X	616	-0-	-283	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5141	2	42	9	N	38	38	8			130
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6542	2	20	9	N	18	18	1			130
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6749	2	175	9	N	159	11	8			278
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5587	2	98	9	N	89	185	1	14	8	168
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5776	2	184	9	N	167	5	8			330
*05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5630	2	153	9	N	139	183	1	10	8	276

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	419	-0-	-914	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-					-0-
*05	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	992	N	319	-0-	-673	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

12	DLQ G-10		20972	-0-	20972	20972	20972	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19895	-0-	19895	40867	19895	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18984	-0-	18984	59851	18983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	77771	X	17920	-0-	-59851	-0-	17919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	15892	-0-	-4289	-0-	15891	2	1	9	N	1	1	8			-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

12	36239	X	29406	-0-	-6833	-0-	29403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35960	X	26384	-0-	-9576	-0-	26382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	32567	X	28467	-0-	-4100	-0-	28464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	34255	X	29590	-0-	-4665	-0-	29588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32160	X	27995	-0-	-4165	-0-	27993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30442	X	28716	-0-	-1726	-0-	28710	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

12	10509	X	8636	-0-	-1873	-0-	8635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10509	X	9326	-0-	-1183	-0-	9324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9831	X	8861	-0-	-970	-0-	8859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10509	X	9484	-0-	-1025	-0-	9481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10170	X	9272	-0-	-898	-0-	9271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	9399	-0-	-87	-0-	9396	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

12	1209	X	295	-0-	-914	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	X	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

12	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	725	N	171	-0-	-554	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

12	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	671	-0-	-373	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	725	N	138	-0-	-587	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	609	N	439	-0-	-170	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

12	29016	X	21517	-0-	-7499	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	24060	-0-	-4243	-0-	24059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25085	X	22983	-0-	-2102	-0-	22981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26381	X	22425	-0-	-3956	-0-	22423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	24570	X	21360	-0-	-3210	-0-	21359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24583	X	23025	-0-	-1558	-0-	23019	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

12	713	X	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	713	X	127	-0-	-586	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

12	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3209	-0-	-822	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 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
12	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	796	-0-	-692	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 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
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	837	N	204	-0-	-633	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 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
12	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2348	-0-	-123	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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
12	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1592	-0-	-702	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

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
12	1519	N	778	-0-	-741	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	751	-0-	-768	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

12	19158	X	17655	-0-	-1503	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	17275	-0-	-1573	-0-	17274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17139	X	15716	-0-	-1423	-0-	15715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18321	X	16629	-0-	-1692	-0-	16627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	17310	X	15956	-0-	-1354	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16198	-0-	-1472	-0-	16196	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

12	2449	X	984	-0-	-1465	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1987	-0-	-462	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

12	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
01	30716	X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	2			N	-0-					-0-
02	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

12	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 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
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-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
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8279	2	31	9	N	28					62
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7948	2	14	9	N	13					75
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6924	2	17	9	N	15					90
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7381	2	52	9	N	47					137
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	N	23					160
*05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7667	2	17	9	N	15					175

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
12	1798	N	1187	-0-	-611	-0-	1179	2	8	9	N	7					33
01	1922	N	197	-0-	-1725	-0-	197	2			N	-0-					33
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					33
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					33

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
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7958	2	107	9	N	97	186	1			46
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7459	2	25	9	N	23					69
02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7233	2	42	9	N	38					107
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7038	2	33	9	N	30					137
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7014	2	17	9	N	15					152
*05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8324	2	13	9	N	12					164

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 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
12	837	N	482	-0-	-355	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	551	N	451	-0-	-100	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 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
12	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4288	2	39	9	N	35					110
01	6448	X	1426	-0-	-5022	-0-	1415	2	11	9	N	10					120
02	6032	X	4578	-0-	-1454	-0-	4509	2	69	9	N	63					183
03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6034	2	8	9	N	7	157	1			33
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7486	2	19	9	N	17					50
*05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8954	2	11	9	N	10					60

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 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
12	T. A.		15743	-0-	15743	66861	15163	2	580	9	Y	527	519	1	7	8	510
01	T. A.		14075	-0-	14075	80936	13700	2	375	9	Y	341	524	1	6	8	321
02	T. A.		11420	-0-	11420	92356	11139	2	281	9	Y	255	347	1	2	8	227
03	T. A.		10497	-0-	10497	102853	10300	2	197	9	Y	179	344	1	3	8	59
04	T. A.		9765	-0-	9765	112618	9536	2	229	9	Y	208	1	8			266
*05	118766	X	6148	-0-	-112618	-0-	6034	2	114	9	Y	104	172	1			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 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
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	261	N	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11956	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4988	X	83	-0-	-4905	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	570	-0-	-4260	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

12	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	7663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7657	X	4847	-0-	-2810	-0-	4845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8025	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	383	2			N	-0-					57
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1	1	8			57
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					57
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	2			N	-0-					-0-
02	4692	X	4437	-0-	-255	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	660	X	172	-0-	-488	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
*05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

12	8060	X	4157	-0-	-3903	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	4821	-0-	-2719	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7553	-0-	-414	-0-	7552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	5266	-0-	-1874	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4303	-0-	-3075	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					113
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	450	2	8	9	N	7	7	8			113
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	N	5	5	8			113
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	N	7	7	8			113
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			113
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	8	8			113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
*05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	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 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5294	-0-	-2549	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	2090	-0-	-5247	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	2059	-0-	-5784	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	7471	X	892	-0-	-6579	-0-	892	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
*05	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13558	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5206	-0-	-684	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4492	-0-	-1018	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7078	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

12	372	X	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					94
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					94
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					94
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
*05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10830	2	37	9	N	34	6	8			122

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

12	1147	X	547	-0-	-600	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
03	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		3841	-0-	3841	3841	3841	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4049	-0-	4049	7890	4049	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		7653	-0-	7653	15543	7653	2			N	-0-					-0-
04	23524	X	7981	-0-	-15543	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7992	2	2	9	N	2	2	8			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4486	-0-	1586	1586	4486	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10113	-0-	7013	8599	10113	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12601	-0-	9601	18200	12601	2			N	-0-					-0-
*05	24748	X	6548	-0-	-18200	-0-	6548	2			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
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	3309	-0-	-2752	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	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
12	11036	X	9452	-0-	-1584	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	7702	-0-	-2506	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9151	-0-	-1761	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8358	-0-	-1097	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 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
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9724	-0-	6624	6624	9723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18556	X	11932	-0-	-6624	-0-	11931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

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
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	771	-0-	-2174	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7564	X	4352	-0-	-3212	-0-	4335	2	17	9	N	15					47
01	7564	X	7463	-0-	-101	-0-	7438	2	25	9	N	23					70
02	5800	X	5060	-0-	-740	-0-	5027	2	33	9	N	30					100
03	6200	X	5260	-0-	-940	-0-	5225	2	35	9	N	32	105	1			27
04	7230	X	4583	-0-	-2647	-0-	4583	2			N	-0-					27
05	7471	X	3856	-0-	-3615	-0-	3847	2	9	9	N	8					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	15407	X	6929	-0-	-8478	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	6866	-0-	-6247	-0-	6865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9947	X	6280	-0-	-3667	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6021	-0-	-4612	-0-	6020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8010	X	5983	-0-	-2027	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6273	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11717	2	182	9	N	165	182	1			67
01	9703	X	8949	-0-	-754	-0-	8928	2	21	9	N	19	1	8			85
02	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12393	2	120	9	N	109	171	1	1	8	22
03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					22
04	9390	X	6760	-0-	-2630	-0-	6692	2	68	9	N	62					84
05	9703	X	3763	-0-	-5940	-0-	3721	2	42	9	N	38					122

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
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					43
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1309	2			N	-0-					43
02	1740	N	259	-0-	-1481	-0-	259	2			N	-0-					43
03	1674	N	225	-0-	-1449	-0-	225	2			N	-0-					43
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					43
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			43

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
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
01	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12161	2	3	9	N	3	3	8			-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
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12968	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11848	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5572	-0-	-1649	-0-	5571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7719	X	6446	-0-	-1273	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4655	-0-	-2815	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4874	-0-	-2101	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
01	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12866	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12697	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10236	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

12	26257	X	19955	-0-	-6302	-0-	19954	2	1	9	N	1	1	8			40
01	23498	X	16100	-0-	-7398	-0-	16098	2	2	9	N	2	2	8			40
02	20039	X	14426	-0-	-5613	-0-	14424	2	2	9	N	2	2	8			40
03	21359	X	14749	-0-	-6610	-0-	14746	2	3	9	N	3	3	8			40
04	19320	X	13281	-0-	-6039	-0-	13280	2	1	9	N	1	1	8			40
05	19964	X	14125	-0-	-5839	-0-	14122	2	3	9	N	3	3	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

12	9362	X	7026	-0-	-2336	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8104	-0-	-142	-0-	8102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7714	X	5619	-0-	-2095	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8246	X	4768	-0-	-3478	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7830	X	5068	-0-	-2762	-0-	5067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8091	X	7292	-0-	-799	-0-	7288	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

12	8990	X	6738	-0-	-2252	-0-	6737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8990	X	6506	-0-	-2484	-0-	6502	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	8236	X	4983	-0-	-3253	-0-	4981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8804	X	3935	-0-	-4869	-0-	3933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	5148	-0-	-1579	-0-	5141	2	7	9	N	6	6	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

12	19220	X	12925	-0-	-6295	-0-	12922	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	17763	X	15035	-0-	-2728	-0-	15031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16588	X	14841	-0-	-1747	-0-	14837	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	17360	X	12189	-0-	-5171	-0-	12185	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	16410	X	11252	-0-	-5158	-0-	11248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	15872	X	14861	-0-	-1011	-0-	14853	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

12	35774	X	9661	-0-	-26113	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	23641	-0-	-12133	-0-	23641	2			N	-0-					-0-
02	29725	X	18266	-0-	-11459	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
03	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	26993	2			N	-0-					-0-
*05	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

12	42625	X	25447	-0-	-17178	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
01	43402	X	43402	-0-	-0-	-0-	43402	2			N	-0-					-0-
02	33205	X	27462	-0-	-5743	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
03	34813	X	31616	-0-	-3197	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	26271	-0-	-15729	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
05	43400	X	24282	-0-	-19118	-0-	24282	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 #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

12	15872	X	12394	-0-	-3478	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
02	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
03	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15441	-0-	-1361	-0-	15441	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2644					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	19871	X	19262	-0-	-609	-0-	19261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19127	X	17771	-0-	-1356	-0-	17770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17603	X	14950	-0-	-2653	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15059	-0-	-4192	-0-	15058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18630	X	14399	-0-	-4231	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	14880	-0-	-4371	-0-	14879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

12	25525	X	25525	-0-	-0-	-0-	25523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	26806	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26139	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19282	X	2735	-0-	-16547	-0-	2729	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	27577	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

12	23994	X	20407	-0-	-3587	-0-	20403	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	23839	X	20764	-0-	-3075	-0-	20763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21576	X	20588	-0-	-988	-0-	20586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21824	X	19471	-0-	-2353	-0-	19464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	20430	X	19152	-0-	-1278	-0-	19151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22010	X	20005	-0-	-2005	-0-	20002	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 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
12	21886	X	15393	-0-	-6493	-0-	15392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18662	X	14976	-0-	-3686	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13401	-0-	-2665	-0-	13400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17174	X	15301	-0-	-1873	-0-	15300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16620	X	12633	-0-	-3987	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13805	-0-	-1602	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

12	848777	X	13928	-0-	-834849	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	13960	-0-	-12173	-0-	13958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	24447	X	15189	-0-	-9258	-0-	15187	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26133	X	26047	-0-	-86	-0-	26038	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23368	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23457	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

12	38347	X	33761	-0-	-4586	-0-	33758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	38347	X	30320	-0-	-8027	-0-	30312	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	34945	X	29359	-0-	-5586	-0-	29355	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	36208	X	30216	-0-	-5992	-0-	30215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33300	X	26636	-0-	-6664	-0-	26634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33759	X	28354	-0-	-5405	-0-	28347	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

12	17856	X	17535	-0-	-321	-0-	17534	2	1	9	N	1	1	8			2
01	17856	X	16263	-0-	-1593	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			2
02	16704	X	16598	-0-	-106	-0-	16596	2	2	9	N	2	2	8			2
03	17546	X	16256	-0-	-1290	-0-	16253	2	3	9	N	3	3	8			2
04	16980	X	16264	-0-	-716	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			2
*05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18351	2	4	9	N	4	4	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

12	38812	X	34582	-0-	-4230	-0-	34580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36425	X	30747	-0-	-5678	-0-	30743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	32944	X	25913	-0-	-7031	-0-	25910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	37846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	34080	X	25927	-0-	-8153	-0-	25925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34596	X	27109	-0-	-7487	-0-	27103	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

12	14849	X	11025	-0-	-3824	-0-	11021	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14849	X	9704	-0-	-5145	-0-	9697	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	13891	X	8178	-0-	-5713	-0-	8170	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	14756	X	3870	-0-	-10886	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	12060	X	10486	-0-	-1574	-0-	10482	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11036	X	9510	-0-	-1526	-0-	9499	2	11	9	N	10	10	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

12	1729999	X	43627	-0-	-1686372	-0-	43625	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	44609	X	41168	-0-	-3441	-0-	41168	2			N	-0-					-0-
02	41731	X	40431	-0-	-1300	-0-	40431	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	40697	-0-	-3912	-0-	40697	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	39130	-0-	-3680	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
05	43617	X	40139	-0-	-3478	-0-	40139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 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
12	0	W	30333	-0-	30333	1127113	30330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1155737	X	28624	-0-	-1127113	-0-	28620	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	32016	X	26945	-0-	-5071	-0-	26941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	34224	X	28136	-0-	-6088	-0-	28129	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	29490	X	23547	-0-	-5943	-0-	23545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30318	X	21740	-0-	-8578	-0-	21734	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

11	0		803	-0-	803	803	803	2			N	-0-					-0-
12	0		25923	-0-	25923	26726	25641	2	282	9	N	256					256
01	0		2419	-0-	2419	29145	2345	2	74	9	N	67	174	1			149
02	0		16369	-0-	16369	45514	15981	2	388	9	N	353	342	1			160
03	0	W	24795	-0-	24795	70309	24447	2	348	9	N	316	160	1			316
04	0	W	20895	-0-	20895	91204	20622	2	273	9	N	248	176	1			388
05	0	W	19651	-0-	19651	110855	19133	2	518	9	N	471	529	1			330

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

12	DLQ G-10		35433	-0-	35433	35433	35433	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25712	-0-	25712	61145	25712	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	75350	14205	3			N	-0-					-0-
03	95598	X	20248	-0-	-75350	-0-	20248	3			N	-0-					-0-
04	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
05	32612	X	21767	-0-	-10845	-0-	21767	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	670	-0-	-432	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1176	-0-	-216	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

12	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

12	3100	N	3810	-0-	710	710	3810	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3629	-0-	529	1239	3629	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3031	-0-	131	1370	3031	3			N	-0-					-0-
03	4511	X	3141	-0-	-1370	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	2670	-0-	-895	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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
12	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	12	-0-	-2933	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4495	X	2681	-0-	-1814	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3725	-0-	-277	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
01	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
*05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
*05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	354	-0-	-1896	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	445	-0-	-1880	-0-	445	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 #: 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
12	1395	X	525	-0-	-870	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1305	X	1252	-0-	-53	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					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
12	3100	N	11779	-0-	8679	15376	11779	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	11192	-0-	8092	23468	11192	3			N	-0-					-0-
02	34134	X	10666	-0-	-23468	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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
12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
*05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3100	N	3126	-0-	26	26	3126	3			N	-0-					-0-
01	2300	N	2274	-0-	-26	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4255	-0-	1155	1155	4255	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	-0-	-0-	-1155	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			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

12	0	W	58	-0-	58	125	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	189	N	64	-0-	-125	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
05	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1346	2	N	-0-					48
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	37	1	1397	2	N	-0-					48
02	1334	N	1279	-0-	-55	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					48
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	35	1	1360	2	N	-0-					48
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	34	1	1318	2	N	-0-					48
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					18
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	33	1	1259	2	N	-0-					18
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	31	1	1214	2	N	-0-					18
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					18
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	N	-0-					18
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	96	1	3963	2	N	-0-			65
01	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	104	1	3944	2	N	-0-			65
02	3799	X	3794	-0-	-5	-0-	94	1	3700	2	N	-0-			65
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	100	1	3918	2	N	-0-			65
04	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	95	1	3674	2	N	-0-			65
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 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
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	63	1	2572	2	N	-0-			-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	N	-0-			-0-
02	2407	N	2405	-0-	-2	-0-	59	1	2346	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	64	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	64	1	2493	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	99	1	2202	2	N	-0-			22
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	92	1	2490	2	N	-0-			22
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	80	1	2309	2	N	-0-			22
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2419	2	N	-0-			22
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	2	N	-0-			22
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

12	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	233	1	2684	2	N	-0-					83
01	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	274	1	3147	2	N	-0-					83
02	3422	X	3110	-0-	-312	-0-	248	1	2853	2	N	8					91
							9	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					91
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	308	1	3539	2	N	-0-					91
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					91

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					30
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					30
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	-0-					30
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	2	N	-0-					30
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	36	1	1381	2	N	-0-					30
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	61	1	2528	2	N	-0-					20
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2468	2	N	-0-					20
02	2465	N	2279	-0-	-186	-0-	56	1	2223	2	N	-0-					20
03	2604	N	2415	-0-	-189	-0-	60	1	2355	2	N	-0-					20
04	2460	N	2413	-0-	-47	-0-	61	1	2352	2	N	-0-					20
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	52	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1824	-0-	-811	-0-	82	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2024	-0-	-238	-0-	50	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	75	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	2	N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	113	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	63	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	60	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	1161 7	1 9	5954	2	N	6					108
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	991 13	1 9	6757	2	N	12					120
02	7250	X	7204	-0-	-46	-0-	1001	1	6203	2	N	-0-					120
03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1333 41	1 9	6622	2	N	37					157
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1236	1	6336	2	N	-0-					157
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					157

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
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	133	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	357	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	225	1	2585	2	N	-0-					40
01	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	198	1	2281	2	N	-0-					40
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	272	1	3122	2	N	-0-					40
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	258	1	2972	2	N	-0-					40
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2748	2	N	-0-					40
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	145	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	228	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1094	-0-	-414	-0-	68	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	951	-0-	-661	-0-	77	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	745	-0-	-995	-0-	48	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	162	1	1247	2	N	28					98
							31	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	250	1	1387	2	N	21					119
							23	9									
02	1276	N	828	-0-	-448	-0-	105	1	723	2	N	-0-					119
03	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	134	1	872	2	N	-0-					119
04	1620	N	672	-0-	-948	-0-	98	1	572	2	N	2					121
							2	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					121

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	104	1	404	2	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	273	1	4456	2	N	-0-					-0-
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	262	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	247	1	4166	2	N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	267	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	196	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	-0-					-0-
01	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	2	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	73	1	503	2	N	-0-					-0-
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	34	1	517	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 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
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	229	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	220	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3433	-0-	-279	-0-	192	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	203	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	151	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	806	2	N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	94	1	783	2	N	-0-					-0-
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	75	1	677	2	N	-0-					-0-
03	899	N	779	-0-	-120	-0-	98	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1775	-0-	-519	-0-	93	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1567	-0-	-376	-0-	82	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	87	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	72	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1423	-0-	-56	-0-	75	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	77	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	159	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	164	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1430	-0-	-78	-0-	143	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	206	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	271	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 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
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					7
02	493	N	462	-0-	-31	-0-	462	2			N	-0-					7
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					7
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					7
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 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
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					57
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					57
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					57
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					57
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2180	2			N	-0-					57
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1192	2	N	-0-					43
01	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			N	-0-					43
02	1160	N	1098	-0-	-62	-0-	20	1	1078	2	N	-0-					43
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					43
04	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	1040	2			N	-0-					43
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					43

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 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
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	89	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1524	-0-	-13	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	84	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 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
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					117
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	401	1	1498	2	N	28					145
							31	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	266	1	1361	2	N	28					173
							31	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	41	1	1443	2	N	2					175
							2	9									
04	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	1305	2	2	9	N	2					177
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					177

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					74
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					74
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	9	Y	3					77
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					78
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	21	2	6	9	Y	5					83
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					83

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 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
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	187	1	2153	2	Y	5					13
							6	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	147	1	1693	2	Y	6					19
							7	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	141	1	1616	2	Y	9					28
							10	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					13

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 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
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	149	1	2693	2	N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	138	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	119	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 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
12	3100	N	3777	-0-	677	677	198	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3623	-0-	523	1200	190	1	3433	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	3272	-0-	-1200	-0-	172	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	180	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	134	1	585	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	108	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1368	-0-	-314	-0-	91	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	98	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	48	1	2125	2	N	-0-					53
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					53
02	2291	N	2183	-0-	-108	-0-	2183	2			N	-0-					53
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					53
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					53
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	N	-0-					80
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					80
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					80
03	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					80
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			N	-0-					80
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					80

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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					118
01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					118
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1491	2			N	-0-					118
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	9	1	1437	2	N	24	44	1			98
							26	9									
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	38	1	1384	2	N	-0-					98
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					98

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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					2
01	496	N	396	-0-	-100	-0-	27	1	369	2	N	-0-					2
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	2	N	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	2	N	-0-					2
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-					73
01	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					73
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	34	1	1847	2	N	-0-					73
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			N	-0-					73
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			N	-0-					73
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					73

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 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
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	111	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 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
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	169	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	177	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2429	-0-	-123	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	343	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	327	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 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
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	-0-					95
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	2	N	-0-					95
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-					95
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	24	77	1			42
							26	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-					42
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					42

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 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
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	-0-					-0-
01	837	N	526	-0-	-311	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	439	-0-	-866	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
03	992	N	490	-0-	-502	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	237	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	20	1	230	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	233	2	Y	2					4
							2	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	19	1	224	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	224	1	3658	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	217	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3429	-0-	-370	-0-	192	1	3237	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	206	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	162	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 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
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	80	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	79	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1287	-0-	-105	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	79	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	59	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 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
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	29					59
							32	9									
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	83	1	957	2	N	39					98
							43	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	2	N	26	88	1			36
							29	9									
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	104	1	1195	2	N	27					63
							30	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1177	2	N	13					76
							14	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					76

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	86	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1515	-0-	-80	-0-	80	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	185	1	1604	2	N	16					107
							18	9									
01	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	154	1	1516	2	N	16					123
							18	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1490	2	N	16					139
							18	9									
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	170	1	1530	2	N	12					151
							13	9									
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	160	1	1441	2	N	-0-					151
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					151

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	67	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1126	-0-	-92	-0-	59	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					12
01	1240	N	532	-0-	-708	-0-	532	2			N	-0-					12
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	2			N	-0-					12
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	5					13
							6	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6					19
							7	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	9					28
							10	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 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
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1092	-0-	-10	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 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
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					14
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-					14
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	N	-0-					14
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	35	1	402	2	N	-0-					14
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	46	1	525	2	N	-0-					14
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	2					4
							2	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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
12	T. A.		4018	-0-	4018	4018	232	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3944	-0-	3944	7962	228	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3626	-0-	3626	11588	203	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3817	-0-	3817	15405	221	1	3596	2	N	-0-					-0-
04	19154	X	3749	-0-	-15405	-0-	175	1	3574	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	7					117
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1009	2	3	9	N	3					120
02	986	N	958	-0-	-28	-0-	958	2			N	-0-					120
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	976	2	45	9	N	41	144	1			17
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					17
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					17

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 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
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	825	2	N	14					59
							15	9									
01	1147	N	863	-0-	-284	-0-	68	1	785	2	N	9					68
							10	9									
02	986	N	794	-0-	-192	-0-	63	1	727	2	N	4					72
							4	9									
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	66	1	757	2	N	4					76
							4	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	65	1	745	2	N	13	68	1			21
							14	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					21

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 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
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					22
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					32
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					32
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					32
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	459	2	6	9	N	5					37
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 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
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	N	29					59
							32	9									
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	81	1	931	2	N	39					98
							43	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	26	88	1			36
							29	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	27					63
							30	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	13					76
							14	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					76

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	14					94
							15	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	93	1			14
02	203	N	79	-0-	-124	-0-	5	1	59	2	N	14					28
							15	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	15					43
							17	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	13					56
							14	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1211	2	N	20					84
							22	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	187	1	920	2	N	15					99
							17	9									
02	1189	N	1075	-0-	-114	-0-	85	1	976	2	N	13					112
							14	9									
03	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	84	1	971	2	N	11					123
							12	9									
04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	78	1	901	2	N	-0-					123
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					123

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	941	2	N	-0-					67
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	2	N	-0-					67
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	13					80
							14	9									
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	70	1	804	2	N	14					94
							15	9									
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	62	1	718	2	N	-0-					94
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					94

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	52	1	939	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	256	1	713	2	N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	223	1	684	2	N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	198	1	603	2	N	-0-					-0-
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	170	1	605	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	-0-					70
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	153	1	752	2	N	-0-					70
02	1392	N	1025	-0-	-367	-0-	81	1	931	2	N	12					82
							13	9									
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	68	1	784	2	N	13					95
							14	9									
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	59	1	679	2	N	-0-					95
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					95

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	5					13
							6	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	6					19
							7	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	93	2	Y	9					28
							10	9									
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	63	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	109	1	1971	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1998	-0-	-3	-0-	105	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	91	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	4					6
							4	9									
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	2	1	15	3	N	-0-					6
02	464	N	11	-0-	-453	-0-	1	1	10	3	N	-0-					6
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					6
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					6

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2629	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	201	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2007	-0-	-429	-0-	213	1	1794	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	1138	-0-	-1466	-0-	119	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	761	-0-	-1069	-0-	38	1	723	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 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
12	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	139	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	140	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2610	-0-	-203	-0-	137	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	147	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	129	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	12					124
							13	9									
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	59	1	670	2	N	11					135
							12	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	12					147
							13	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	N	-0-					147
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	2	N	-0-					147
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 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
12	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	N	3					98
							3	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2214	2	N	4					102
							4	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	168	1	1928	2	N	14					116
							15	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1939	2	N	3					119
							3	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	184	1	2112	2	N	7					126
							8	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					126

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					21
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					21
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					21
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					21
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					21
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					55
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	2	N	-0-					55
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					55
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					55
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					55
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					-0-
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	86	1	661	2	N	-0-					-0-
04	780	N	115	-0-	-665	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	56	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1047	-0-	-55	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	295	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	268	1	3244	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3313	-0-	-138	-0-	199	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	228	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	158	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5					13
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	1					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					23
01	1147	N	555	-0-	-592	-0-	555	2			N	-0-					23
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	503	2			N	-0-					23
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					23
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					23
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	197	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2882	-0-	-218	-0-	194	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2871	N	2645	-0-	-226	-0-	162	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	2989	-0-	-80	-0-	374	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	341	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	245	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1576	-0-	-454	-0-	106	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	129	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1442	-0-	-658	-0-	117	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	83	1	829	2	N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	91	1	791	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	58	1	660	2	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	Y	5					13
							6	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	6					19
							7	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	9					28
							10	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	N	-0-					22
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	175	1	860	2	N	-0-					22
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	73	1	835	2	N	2					24
							2	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	N	1					25
							1	9									
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	68	1	783	2	N	-0-					25
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					25

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	2	N	-0-					62
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					62
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1928	2	N	7					69
							8	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	205	1	2359	2	N	-0-					69
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	N	-0-					69
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					69

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					84
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	N	-0-					84
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					84
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					63
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			8
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	5					13
							6	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	6					19
							7	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	9					28
							10	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	186	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	214	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	1928	-0-	-73	-0-	129	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	125	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	162	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	64	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1516	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	139	1	1596	2	Y	5					13
							6	9									
02	1595	N	1403	-0-	-192	-0-	112	1	1284	2	Y	6					19
							7	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	9					28
							10	9									
04	1680	N	1023	-0-	-657	-0-	82	1	940	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	5					13
							6	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6					19
							7	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	9					28
							10	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	9	16	1			17
							10	9									
01	930	N	676	-0-	-254	-0-	54	1	618	2	Y	4					21
							4	9									
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	175	1	2016	2	Y	7					28
							8	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	947	2	Y	8					36
							9	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	2	16	1			22
							2	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					22

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 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
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	N	14					59
							15	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	9					68
							10	9									
02	1247	N	947	-0-	-300	-0-	76	1	867	2	N	4					72
							4	9									
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	77	1	888	2	N	4					76
							4	9									
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	73	1	840	2	N	13	68	1			21
							14	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					74
01	961	N	479	-0-	-482	-0-	479	2			Y	-0-					74
02	580	N	419	-0-	-161	-0-	416	2	3	9	Y	3					77
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	481	2	1	9	Y	1					78
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5					83
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	N	15					107
							17	9									
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	106	1	589	2	N	15					122
							17	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	11					133
							12	9									
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	96	1	625	2	N	10					143
							11	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	106	1	622	2	N	10					153
							11	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					153

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
12	3100	N	4139	-0-	1039	1620	330	1	3795	2	N	13	185	1			48
							14	9									
01	3100	N	3640	-0-	540	2160	288	1	3313	2	N	35					83
							39	9									
02	5391	X	3231	-0-	-2160	-0-	257	1	2961	2	N	12					95
							13	9									
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	260	1	2984	2	N	38					133
							42	9									
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	4					137
							4	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					137

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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					48
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					48
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					48
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					48
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					48
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-					7
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					7
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					7
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					7
04	1470	N	1082	-0-	-388	-0-	1082	2			N	-0-					7
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					7

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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	118	1	1357	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	122	1	1404	2	Y	5					28
							6	9									
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	114	1	1307	2	Y	6					34
							7	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	118	1	1357	2	Y	9					43
							10	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1595	2	Y	1	16	1			28
							1	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	5					13
							6	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	2	Y	6					19
							7	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1137	2	Y	9					28
							10	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	77	1	888	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	9	16	1			32
							10	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	Y	4					36
							4	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	7					43
							8	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	Y	8					51
							9	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	2	16	1			37
							2	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	161	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	231	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	101	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	124	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	856	-0-	-632	-0-	109	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	750	-0-	-555	-0-	47	1	703	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	195	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	282	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2061	-0-	-56	-0-	129	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-					80
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-					80
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					80
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	N	-0-					80
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					80
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					80

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
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	179	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	164	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	92	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	80	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1460	-0-	-135	-0-	77	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	79	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	129	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2236	-0-	-287	-0-	117	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	122	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	107	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1016	-0-	-57	-0-	61	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	895	-0-	-485	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1224	2	N	56					179
							62	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	131	1	1506	2	N	78					257
							86	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	129	1	1487	2	N	49					306
							54	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	2	N	9	176	1			139
							10	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	152	1	1744	2	N	2					141
							2	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-			105
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			105
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			74
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-			74
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	3			77
							3	9							
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	1			78
							1	9							
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	5			83
							6	9							
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			83

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10			22
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	2	11	9	N	10			32
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			32
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-			32
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	472	2	6	9	N	5			37
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			37

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

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

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 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
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1045	-0-	-1280	-0-	108	1	937	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	217	-0-	-1958	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	276	1	1093	2	N	14					93
							15	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	13	92	1			14
							14	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	14					28
							15	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1394	2	N	15					43
							17	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	117	1	1347	2	N	13					56
							14	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					56

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 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
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					63
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1140	2	24	9	N	22					85
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	2	15	9	N	14					99
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7					106
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					134
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					134

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 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
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	2	N	-0-					58
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	199	1	1104	2	N	19					77
							21	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1068	2	N	13					90
							14	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	176	1	1141	2	N	6					96
							7	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	172	1	1004	2	N	45	114	1			27
							50	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					27

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 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
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	146	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2232	-0-	-1	-0-	134	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	151	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	N	9					28
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1151	2	13	9	N	12					40
02	1131	N	1105	-0-	-26	-0-	1093	2	12	9	N	11					51
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1128	2	12	9	N	11					62
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1017	2	3	9	N	3					65
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					65

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					55
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	-0-					55
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	18	1	284	2	N	-0-					55
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	N	-0-					55
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					55
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					55
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	19	1	303	2	N	-0-					55
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					55
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					55
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					55
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	173	1	1750	2	N	-0-					140
01	2418	N	2044	-0-	-374	-0-	204	1	1837	2	N	3					143
							3	9									
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	230	1	2058	2	N	8					151
							9	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2185	2	N	20	91	1			80
							22	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	N	8					88
							9	9									
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					88

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-			-0-
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	37	1	573	2	N	-0-			-0-
02	841	N	560	-0-	-281	-0-	34	1	526	2	N	-0-			-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	64	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1541	2	N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

12	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	142	1	2554	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	141	1	2549	2	N	-0-			-0-
02	2581	N	2458	-0-	-123	-0-	129	1	2329	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	135	1	2438	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2358	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-			-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	72	1	494	2	N	-0-			-0-
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	33	1	487	2	N	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-			-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	327	1	5128	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	143	1	2239	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2393	-0-	-188	-0-	145	1	2248	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	154	1	2414	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	151	1	2368	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
02	1160	N	1059	-0-	-101	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
04	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 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
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					100
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	N	27					127
							30	9									
02	1276	N	1197	-0-	-79	-0-	71	1	1117	2	N	8					135
							9	9									
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	72	1	1136	2	N	15					150
							17	9									
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					150
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					150

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	133	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1237	-0-	-300	-0-	74	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	61	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

12	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	12	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2415	-0-	-311	-0-	2	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	17	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	31	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

12	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	476	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	693	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2275	-0-	-306	-0-	60	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	137	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					18
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					18
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					18
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					18
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	N	-0-					18
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	N	-0-					83
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					83
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	15					98
							17	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	7					105
							8	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	N	-0-					105
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					105

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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					91
01	1581	N	110	-0-	-1471	-0-	9	1	101	2	N	-0-					91
02	1392	N	97	-0-	-1295	-0-	8	1	89	2	N	-0-					91
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					91
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	101	2	N	3	69	1			25
							3	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 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
12	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	66	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4597	-0-	-43	-0-	48	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	63	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	25	1	4688	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					83
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					83
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	195	2			N	-0-					83
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					83
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					83
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					21
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					21
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	N	-0-					15
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	-0-					15
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	2	N	8					23
							9	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	14					37
							15	9									
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	74	1	850	2	N	-0-					37
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					11
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	16	1	187	2	N	-0-					11
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					11
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	2	N	-0-					11
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	41	2	N	-0-					11
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1					78
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1072	2	21	9	N	19					97
02	1363	N	901	-0-	-462	-0-	22	1	879	2	N	-0-					97
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	73	1	980	2	N	-0-					97
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	132	1	782	2	N	14					111
							15	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					111

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	78	1	1212	2	N	-0-					107
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	78	1	1217	2	N	16					123
							18	9									
02	1247	N	1231	-0-	-16	-0-	73	1	1139	2	N	17					140
							19	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1230	2	N	22					162
							24	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	N	9	50	1			121
							10	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 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
12	2790	X	1384	-0-	-1406	-0-	92	1	1275	2	N	15					77
							17	9									
01	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	44	1	1218	2	N	1					78
							1	9									
02	2610	X	1527	-0-	-1083	-0-	100	1	1403	2	N	22					100
							24	9									
03	1922	X	1568	-0-	-354	-0-	104	1	1453	2	N	10					110
							11	9									
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	N	8					118
							9	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					118

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	9					85
							10	9									
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	36	1	1006	2	N	4					89
							4	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	920	2	N	4					93
							4	9									
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	70	1	970	2	N	-0-					93
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	41					134
							45	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					134

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	396	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1444	-0-	-93	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	122	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 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
12	3131	X	893	-0-	-2238	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	767	-0-	-3604	-0-	117	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	495	-0-	-3594	-0-	63	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	669	-0-	-850	-0-	89	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	960	X	527	-0-	-433	-0-	77	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					20
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	N	6					26
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					28
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					28
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	902	2	6	9	N	5					33
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					33

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
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	N	7					40
							8	9									
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	73	1	1138	2	N	10					50
							11	9									
02	1247	N	1150	-0-	-97	-0-	69	1	1073	2	N	7					57
							8	9									
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	72	1	1136	2	N	-0-					57
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	66	1	1038	2	N	10					67
							11	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					67

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
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					152
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1650	2	17	9	N	15					167
02	1682	N	1564	-0-	-118	-0-	4	1	1551	2	N	8	44	1			131
							9	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					146
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1551	2	24	9	N	22	55	1			113
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					113

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
12	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	54	1	3025	2	N	17					163
							19	9									
01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	3111	2	22	9	N	20					183
02	2987	X	2889	-0-	-98	-0-	65	1	2801	2	N	21	151	1			53
							23	9									
03	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3009	2	25	9	N	23					76
04	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	5	1	2845	2	N	19					95
							21	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					95

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
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	N	5					25
							6	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	2	N	12					37
							13	9									
02	1856	N	1694	-0-	-162	-0-	251	1	1436	2	N	6					43
							7	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	29	1	1978	2	N	19					62
							21	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	4	1	1915	2	N	12					74
							13	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					74

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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					70
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	420	2	13	9	N	12					82
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	N	10	70	1			22
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	N	16					38
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					38
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

12	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	38	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	27	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	34	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	14	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1413	-0-	-95	-0-	15	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	20	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					2
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					2
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					2
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					2
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	613	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	262	1	590	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	321	1	647	2	N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	91	1	941	2	N	32					62
							35	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	29					91
							32	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	N	23					114
							25	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	61	1	870	2	N	24					138
							26	9									
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	62	1	607	2	N	2	126	1			14
							2	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					14

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
12	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	601	1	4138	2	N	-0-					78
01	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	1048	1	4001	2	N	-0-					78
02	4901	X	4046	-0-	-855	-0-	1046	1	2994	2	N	5					83
							6	9									
03	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	1156	1	3511	2	N	5					88
							6	9									
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	1220	1	3641	2	N	9					97
							10	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					97

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4303	-0-	-250	-0-	89	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	175	1	3991	2	N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	2	N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1921	-0-	-51	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2111	-0-	-589	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					12
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					12
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					12
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	115	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	86	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	109	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	91	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	523	1	3305	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	722	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3695	-0-	-887	-0-	653	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3690	-0-	-1208	-0-	668	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3568	-0-	-1172	-0-	612	1	2956	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	3	N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	27	1	228	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	29	1	253	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1551	-0-	-102	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 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
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	147	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2392	-0-	-363	-0-	49	1	2343	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 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
12	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	2			N	-0-					149
01	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3703	2	12	9	N	11	140	1			20
02	3741	X	3364	-0-	-377	-0-	3364	2			N	-0-					20
03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					20
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	3582	2			N	-0-					20
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					20

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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	12					82
							13	9									
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	60	1	538	2	N	-0-					82
02	493	N	336	-0-	-157	-0-	34	1	302	2	N	-0-					82
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-					82
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	51	1	503	2	N	-0-					82
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					82

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					23
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-					23
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	N	-0-					23
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					23
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					23
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					23

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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	2	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	55	1	385	2	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	318	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	328	1	2337	2	N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	305	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	286	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	311	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6882	X	1259	-0-	-5623	-0-	274	1	985	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	6438	X	5260	-0-	-1178	-0-	140	1	5120	2	N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	425	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	410	1	6560	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	837	N	273	-0-	-564	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	725	N	354	-0-	-371	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	128	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	45	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	N	8					106
							9	9									
01	961	N	778	-0-	-183	-0-	115	1	635	2	N	25					131
							28	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	167	1	1158	2	N	-0-					131
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	197	1	1277	2	N	3					134
							3	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	206	1	1207	2	N	-0-					134
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	1922	X	359	-0-	-1563	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	114	-0-	-1808	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1005	-0-	-329	-0-	53	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	986	-0-	-214	-0-	46	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	137	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2546	-0-	-151	-0-	134	1	2412	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2156	-0-	-367	-0-	113	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1971	-0-	-633	-0-	104	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1592	-0-	-868	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
02	783	N	495	-0-	-288	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
03	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	583	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	493	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3237	-0-	-156	-0-	561	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	629	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	627	1	2588	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	33	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 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
12	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	85	1	3506	2	N	-0-					117
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	90	1	3406	2	N	-0-					117
02	3422	X	3052	-0-	-370	-0-	76	1	2976	2	N	-0-					117
03	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	86	1	3366	2	N	-0-					117
04	3540	X	3095	-0-	-445	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					117
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1	1747	2	N	-0-					63
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	44	1	1672	2	N	-0-					63
02	1856	N	1806	-0-	-50	-0-	45	1	1761	2	N	-0-					63
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	44	1	1728	2	N	-0-					63
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					63
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	2	N	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	42	1	480	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 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
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	117	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2458	-0-	-297	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 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
12	3844	X	3050	-0-	-794	-0-	128	1	2922	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	2944	-0-	-652	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
02	2987	X	2712	-0-	-275	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	2	N	-0-			-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-			-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1395	2	N	-0-			-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1253	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	76	1	1374	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1323	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 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
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6039	2	N	-0-			-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	344	1	6209	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	344	1	6208	2	N	-0-			-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	417	1	7535	2	N	-0-			-0-
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	341	1	6967	2	N	-0-			-0-
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 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
12	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	220	1	3980	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	222	1	4013	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3667	-0-	-683	-0-	192	1	3475	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	200	1	3610	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	168	1	3438	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 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
12	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	368	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	333	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	3965	-0-	-820	-0-	263	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	330	1	4793	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	246	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 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
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	41	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	63	-0-	-3185	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	26	-0-	-3446	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 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
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	775	1	5882	2	N	5					68
							6	9									
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	791	1	5319	2	N	-0-					68
02	6148	X	5881	-0-	-267	-0-	770	1	5100	2	N	10					78
							11	9									
03	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	594	1	5348	2	N	9					87
							10	9									
04	6360	X	5817	-0-	-543	-0-	579	1	5213	2	N	23					110
							25	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					110

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	290	N	39	-0-	-251	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	4938	2			N	-0-					73
01	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	4668	2	19	9	N	17					90
02	4756	X	4723	-0-	-33	-0-	4723	2			N	-0-					90
03	5084	X	4491	-0-	-593	-0-	4491	2			N	-0-					90
04	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	4284	2			N	-0-					90
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	N	-0-			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1502	-0-	-93	-0-	79	1	1423	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	84	1	1505	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	71	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	3	N	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	144	1	1232	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	2015	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	224	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	2523	X	1997	-0-	-526	-0-	211	1	1786	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	1686	-0-	-1011	-0-	176	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	101	1	1911	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-					-0-
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-					125
01	1271	N	564	-0-	-707	-0-	44	1	506	2	N	13					138
							14	9									
02	1044	N	650	-0-	-394	-0-	52	1	598	2	N	-0-					138
03	961	N	636	-0-	-325	-0-	51	1	585	2	N	-0-					138
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					138
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					138

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
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	323	1	1882	2	N	-0-					90
01	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	265	1	1857	2	N	-0-					90
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	239	1	1928	2	N	-0-					90
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	342	1	2154	2	N	-0-					90
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	326	1	2062	2	N	-0-					90
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					90

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
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	182	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	243	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	3	N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	83	1	694	3	N	-0-					-0-
02	754	N	604	-0-	-150	-0-	64	1	540	3	N	-0-					-0-
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	40	1	344	3	N	-0-					-0-
04	750	N	133	-0-	-617	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1976	-0-	-199	-0-	41	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	59	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	67	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1687	-0-	-169	-0-	42	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	49	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1445	-0-	-355	-0-	45	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 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
12	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	247 15	1 9	2491	2	N	14					91
01	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	267 6	1 9	2411	2	N	5					96
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	236 12	1 9	2116	2	N	11					107
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	250 17	1 9	2237	2	N	15	100	1			22
04	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	205 3	1 9	2015	2	N	3					25
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					25

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1275	-0-	-740	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1281	-0-	-256	-0-	67	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 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
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	79	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1367	-0-	-170	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	64	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 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
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	545	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	615	1	5352	2	N	-0-					-0-
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	366	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	361	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	419	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2542	X	1306	-0-	-1236	-0-	1289	2	17	9	N	15					110
01	2046	X	997	-0-	-1049	-0-	997	2			N	-0-					110
02	1624	X	920	-0-	-704	-0-	23	1	889	2	N	7					117
							8	9									
03	1736	X	902	-0-	-834	-0-	62	1	831	2	N	8					125
							9	9									
04	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	157	1	935	2	N	10					135
							11	9									
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	426	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	439	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3180	-0-	-271	-0-	398	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	400	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	390	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					42
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					42
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	2	N	-0-					42
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					42
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

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
12	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2598	-0-	-505	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	522	N	473	-0-	-49	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	3937	X	419	-0-	-3518	-0-	25 6	1 9	388	2	N	5					140
01	4340	X	3401	-0-	-939	-0-	201 53	1 9	3147	2	N	48					188
02	5162	X	2524	-0-	-2638	-0-	151 4	1 9	2369	2	N	4					192
03	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	293 28	1 9	4591	2	N	25					217
04	5340	X	4604	-0-	-736	-0-	366 33	1 9	4205	2	N	30					247
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					247

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
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	226	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	212	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	108	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	113	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	102	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
12	1643	X	562	-0-	-1081	-0-	110 18	1 9	434	2	Y	16					93
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	125 57	1 9	1442	2	Y	52					145
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	156 74	1 9	1801	2	Y	67					212
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	160 70	1 9	1842	2	Y	64	179	1			97
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	156 75	1 9	1798	2	Y	68					165
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	3					77
							3	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1009	2	N	23					100
							25	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	1					101
							1	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	3					104
							3	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	74	1	850	2	N	1					105
							1	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					105

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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	3					77
							3	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	61	2	N	23					100
							25	9									
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	66	2	N	1					101
							1	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	3					104
							3	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	64	2	N	1					105
							1	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 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
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1663	-0-	-48	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 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
12	3875	X	2986	-0-	-889	-0-	160	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2638	-0-	-1016	-0-	54	1	2584	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 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
12	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	334	1	3419	2	N	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	458	1	3137	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	287	1	3251	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	223	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 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
12	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	349	1	3025	2	N	6					238
							7	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	411	1	4055	2	N	54					292
							59	9									
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	406	1	3660	2	N	27	189	1			130
							30	9									
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	423	1	3809	2	N	68					198
							75	9									
04	4020	X	3906	-0-	-114	-0-	391	1	3515	2	N	-0-					198
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					198

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	610	-0-	-289	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

12	93	X	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					115
01	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					115
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					115
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					115
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

12	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	326	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	322	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5658	-0-	-751	-0-	297	1	5361	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5854	-0-	-687	-0-	307	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5735	-0-	-475	-0-	268	1	5467	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	633	-0-	-417	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					82
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					82
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					82
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	N	-0-					82
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					82
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					82

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	960	-0-	-4031	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3111	-0-	-1500	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3312	-0-	-1188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 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
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	225	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	205	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	239	1	3038	2	N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	193	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	189	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1114	-0-	1114	1262	49	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		978	-0-	978	2240	21	1	957	2	N	-0-					-0-
04	3279	X	1039	-0-	-2240	-0-	9	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	339	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	293	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3299	-0-	399	399	571	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3591	-0-	491	890	710	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3291	-0-	291	1181	641	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	695	1	4937	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	692	1	4933	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	661	1	4616	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	696	1	4963	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	679	1	4747	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	20			60
							22	9							
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	10			70
							11	9							
02	609	N	576	-0-	-33	-0-	559	2	17	9	N	15			85
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	535	2	3	9	N	3			88
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27			115
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			115

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-			20
01	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6135	2	3	9	N	3			23
02	5858	X	5332	-0-	-526	-0-	5332	2			N	-0-			23
03	6262	X	4655	-0-	-1607	-0-	4655	2			N	-0-			23
04	5940	X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			N	-0-			23
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			23

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	171	1	3027	2	N	-0-			-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	3039	-0-	-35	-0-	63	1	2976	2	N	-0-			-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	8029	X	3097	-0-	-4932	-0-	10	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6801	-0-	-565	-0-	300	1	6501	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7424	-0-	-450	-0-	163	1	7261	2	N	-0-					-0-
04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	72	1	8427	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-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
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
12	7719	X	6841	-0-	-878	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6707	-0-	-950	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6139	-0-	-444	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6529	-0-	-477	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	14	1	1617	2	N	3					61
							3	9									
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	N	9					70
							10	9									
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	1512	2	20	9	N	18					88
03	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					88
04	1590	N	1269	-0-	-321	-0-	1261	2	8	9	N	7					95
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					95

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
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	347	1	6256	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6726	-0-	-435	-0-	353	1	6373	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6165	-0-	-534	-0-	324	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	342	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6489	-0-	-141	-0-	303	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
12	8804	X	2980	-0-	-5824	-0-	123	1	2857	3	N	-0-					1
01	8432	X	2983	-0-	-5449	-0-	318	1	2665	3	N	-0-					1
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					1
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					1
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					1
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					10
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	3	12	1			1
							3	9									
02	551	N	413	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	N	-0-					1
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	44	1	372	3	N	-0-					1
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	385	3	N	7					8
							8	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	600	2	Y	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	118	1	534	2	Y	-0-			-0-
02	725	N	611	-0-	-114	-0-	108	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	104	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	515	-0-	-115	-0-	88	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
01	2449	N	1484	-0-	-965	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
02	2088	N	2000	-0-	-88	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	121	1	859	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	932	-0-	-525	-0-	115	1	817	2	N	-0-			-0-
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	46	1	324	2	N	-0-			-0-
03	992	N	682	-0-	-310	-0-	84	1	598	2	N	-0-			-0-
04	900	N	482	-0-	-418	-0-	60	1	422	2	N	-0-			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	6942	-0-	-1211	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	6153	-0-	-1677	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

12	4743	X	3812	-0-	-931	-0-	158	1	3654	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	1117	-0-	-3626	-0-	119	1	998	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	439	1	3706	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	424	1	3639	3	N	-0-			-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	196	1	3702	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
02	5220	X	4810	-0-	-410	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
12	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-					18
01	4991	X	1828	-0-	-3163	-0-	1828	2			N	-0-					18
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					18
03	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	2			N	-0-					18
04	4830	X	3256	-0-	-1574	-0-	3256	2			N	-0-					18
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					18

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
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23
01	1705	X	141	-0-	-1564	-0-	6	1	135	2	N	-0-					23
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	N	37					60
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					60
04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					62
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					62

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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2465	X	622	-0-	-1843	-0-	96	1	526	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	180	1	2882	2	N	-0-					-0-
01	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	166	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	167	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	92	1	2139	3	N	-0-					1
01	3813	X	1574	-0-	-2239	-0-	168	1	1406	3	N	-0-					1
02	3567	X	2026	-0-	-1541	-0-	215	1	1811	3	N	-0-					1
03	3813	X	894	-0-	-2919	-0-	93	1	801	3	N	-0-					1
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					1
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					1

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 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
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	25	1	7675	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7399	-0-	-847	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	6376	-0-	-1338	-0-	281	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	155	1	6917	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7041	-0-	-759	-0-	60	1	6981	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11341	-0-	-1989	-0-	343	1	10998	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	10955	-0-	-2375	-0-	393	1	10562	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9736	-0-	-994	-0-	240	1	9496	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10173	-0-	-1297	-0-	285	1	9888	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9906	-0-	-1194	-0-	309	1	9597	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	5534	-0-	-2030	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5764	-0-	-1800	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5328	-0-	-1342	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 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
12	9765	X	7354	-0-	-2411	-0-	394	1	6960	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7103	-0-	-2073	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6488	-0-	-1835	-0-	134	1	6354	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6608	-0-	-1886	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6453	-0-	-1347	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	359	1	6336	2	N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	124	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	398	1	7020	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	6584	-0-	-2003	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5738	-0-	-1860	-0-	118	1	5620	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6373	-0-	-1253	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-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
12	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	75	1	1441	2	Y	-0-					38
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					38
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					38
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					38
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					38
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7440	X	869	-0-	-6571	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	1432	-0-	-7527	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8210	-0-	-287	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	8463	X	6662	-0-	-1801	-0-	822	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	776	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6047	-0-	-1000	-0-	757	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5967	-0-	-1566	-0-	733	1	5234	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	693	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1250	2	N	13					53
							14	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	156	1	1283	2	N	27					80
							30	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1271	2	N	20					100
							22	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	20					120
							22	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	12					132
							13	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					132

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 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
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	231	1	6035	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	214	1	5728	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5305	-0-	-901	-0-	199	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	203	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	194	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 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
12	16647	X	10658	-0-	-5989	-0-	191	1	10467	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	10461	-0-	-5876	-0-	178	1	10283	2	N	-0-					-0-
02	12383	X	5425	-0-	-6958	-0-	102	1	5323	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	10642	-0-	-2595	-0-	192	1	10450	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9609	-0-	-1671	-0-	171	1	9438	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	82	1	571	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

12	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	1019	1	7240	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	1019	1	7258	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7763	-0-	-299	-0-	972	1	6791	2	N	-0-					-0-
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1192	1	8509	2	N	-0-					-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	1161	1	8124	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4248	2	2	9	N	2					70
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3882	2	13	9	N	12					82
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3837	2	11	9	N	10	70	1			22
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3952	2	18	9	N	16					38
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					38
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					38

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					156
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-					156
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					156
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					156
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					156
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					156

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	887	2	N	13					85
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	74 20	1 9	855	2	N	18					103
02	957	N	866	-0-	-91	-0-	70	1	796	2	N	-0-					103
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	67 26	1 9	761	2	N	24					127
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	70 7	1 9	807	2	N	6					133
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					133

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 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
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	253 36	1 9	967	2	Y	33	20	1			27
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	621 39	1 9	2407	2	Y	35	39	1			23
02	2494	X	450	-0-	-2044	-0-	78 59	1 9	313	2	Y	54	14	1			63
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	60	1			3
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					3
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 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
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1940	-0-	-757	-0-	239	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	990	-0-	-1272	-0-	124	1	866	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	325	1	2316	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	323	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 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
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	193 19	1 9	3061	3	N	17					25
01	3317	X	2485	-0-	-832	-0-	257	1	2228	3	N	-0-					25
02	3103	X	2521	-0-	-582	-0-	262 1	1 9	2258	3	N	1	1	1			25
03	3286	X	2127	-0-	-1159	-0-	224	1	1903	3	N	-0-					25
04	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	148 1	1 9	2611	3	N	1	1	1	1	8	24
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					24

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 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
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	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
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
12	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	542	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5729	-0-	-502	-0-	546	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	607	1	5734	2	N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	952	1	5443	2	N	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	672	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-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
12	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	2			Y	-0-					47
01	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2			Y	-0-					47
02	5539	X	5399	-0-	-140	-0-	5399	2			Y	-0-	30	1			17
03	5921	X	5725	-0-	-196	-0-	5725	2			Y	-0-					17
04	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			Y	-0-					17
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 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
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	119	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	51	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	732	1	3056	2	N	7					130
							8	9									
01	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	689	1	3015	2	N	10					140
							11	9									
02	3625	X	3579	-0-	-46	-0-	576	1	2989	2	N	13					153
							14	9									
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	553	1	3056	2	N	2					155
							2	9									
04	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	575	1	2981	2	N	12					167
							13	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 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
12	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	534	1	1767	2	N	20			107
							22	9							
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	862	1	2573	2	N	1			108
							1	9							
02	3219	X	3137	-0-	-82	-0-	804	1	2312	2	N	19			127
							21	9							
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	992	1	2339	2	N	10			137
							11	9							
04	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	712	1	2294	2	N	-0-			137
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			137

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

12	16213	X	16058	-0-	-155	-0-	486	1	15572	2	N	-0-			-0-
01	16213	X	8495	-0-	-7718	-0-	305	1	8190	2	N	-0-			-0-
02	15051	X	12990	-0-	-2061	-0-	321	1	12669	2	N	-0-			-0-
03	16089	X	15141	-0-	-948	-0-	424	1	14717	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	14078	-0-	-1462	-0-	440	1	13638	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1463	1	6113	2	N	55			210
							61	9							
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1410	1	6174	2	N	18			228
							20	9							
02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1167	1	6054	2	N	29			257
							32	9							
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	1150	1	6358	2	N	33			290
							36	9							
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1193	1	6184	2	N	12			302
							13	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			302

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

12	3100	N	5098	-0-	1998	1998	5098	2			N	-0-			-0-
01	3048	X	1050	-0-	-1998	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
02	2494	X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
03	2666	X	893	-0-	-1773	-0-	893	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	902	2			N	-0-			-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

12	8401	X	7443	-0-	-958	-0-	399	1	7044	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	5051	-0-	-3691	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
02	8178	X	4200	-0-	-3978	-0-	87	1	4113	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	3901	-0-	-4841	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	3588	-0-	-4872	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-			-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	7378	X	7245	-0-	-133	-0-	388	1	6857	2	N	-0-			-0-
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-			-0-
02	6757	X	6274	-0-	-483	-0-	129	1	6145	2	N	-0-			-0-
03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			-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
12	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	281	1	9003	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	8126	-0-	-1794	-0-	291	1	7835	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	8713	-0-	-567	-0-	215	1	8498	2	N	-0-			-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	264	1	9164	2	N	-0-			-0-
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	284	1	8800	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-			142
01	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9741	2	7	9	N	6			148
02	9077	X	8929	-0-	-148	-0-	8929	2			N	-0-			148
03	9703	X	9025	-0-	-678	-0-	9025	2			N	-0-			148
04	9420	X	9094	-0-	-326	-0-	9094	2			N	-0-			148
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			148

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-			-0-
01	13144	X	12986	-0-	-158	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
02	12412	X	12030	-0-	-382	-0-	12030	2			N	-0-			-0-
03	13268	X	12789	-0-	-479	-0-	12789	2			N	-0-			-0-
04	12840	X	12415	-0-	-425	-0-	12415	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 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
12	14198	X	12881	-0-	-1317	-0-	12881	2			N	-0-			137
01	13206	X	13109	-0-	-97	-0-	13109	2			N	-0-			137
02	12499	X	12235	-0-	-264	-0-	71	1	12164	2	N	-0-			137
03	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	126	1	12806	2	N	-0-			137
04	12930	X	12562	-0-	-368	-0-	116	1	12446	2	N	-0-			137
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			137

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8063	-0-	-1206	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7796	-0-	-1473	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6220	-0-	-2045	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6419	-0-	-2168	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6556	-0-	-1364	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4839	-0-	-958	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4644	-0-	-936	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	536	1	9464	2	N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	178	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	2399	-0-	-4390	-0-	73	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	1960	-0-	-5480	-0-	70	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	1366	-0-	-5594	-0-	34	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	1054	-0-	-4526	-0-	30	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	791	-0-	-2389	-0-	25	1	766	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	1435	-0-	-4455	-0-	43	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5172	-0-	-904	-0-	185	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5259	-0-	-425	-0-	130	1	5129	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	156	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	172	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	725	1	5563	2	N	-0-					127
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	972	1	5386	2	N	73	192	1			8
							80	9									
02	5336	X	5187	-0-	-149	-0-	649	1	4490	2	N	44					52
							48	9									
03	5704	X	5532	-0-	-172	-0-	732	1	4753	2	N	43					95
							47	9									
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	839	1	4902	2	N	35					130
							39	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

12	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					87
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3434	2	1	9	N	1					88
02	3335	X	3291	-0-	-44	-0-	3291	2			N	-0-					88
03	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3403	2	2	9	N	2					90
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5					95
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					95

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

12	7688	X	4914	-0-	-2774	-0-	203	1	4711	3	N	-0-					1
01	8339	X	5761	-0-	-2578	-0-	614	1	5147	3	N	-0-					1
02	7801	X	6948	-0-	-853	-0-	736	1	6212	3	N	-0-					1
03	8339	X	6152	-0-	-2187	-0-	643	1	5509	3	N	-0-					1
04	6840	X	3699	-0-	-3141	-0-	186	1	3513	3	N	-0-					1
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

12	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	2144	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3625	-0-	-1862	-0-	1655	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3944	-0-	-493	-0-	326	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	131	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	102	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

12	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	4103	2			N	-0-					56
01	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4359	2	13	9	N	12					68
02	4292	X	4178	-0-	-114	-0-	4178	2			N	-0-					68
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4168	2	7	9	N	6					74
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4372	2	4	9	N	4					78
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					78

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	455	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4875	-0-	-922	-0-	190	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4592	-0-	-1092	-0-	111	1	4481	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	3	1	4980	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	105	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	227	1	7270	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7151	-0-	-1622	-0-	256	1	6895	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	6770	-0-	-1437	-0-	167	1	6603	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6323	-0-	-1644	-0-	177	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5335	-0-	-1925	-0-	167	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	11501	X	10993	-0-	-508	-0-	589	1	10404	2	N	-0-					-0-
01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	210	1	9991	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10892	-0-	-113	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	93	1	149	2	N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	687	1	769	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3131	X	1957	-0-	-1174	-0-	373	1	1560	2	N	22					175
							24	9									
01	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	347	1	1517	2	N	7					182
							8	9									
02	2407	X	1966	-0-	-441	-0-	316	1	1639	2	N	10					192
							11	9									
03	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	314	1	1737	2	N	8					200
							9	9									
04	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	303	1	1573	2	N	17					217
							19	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					217

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 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
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	274	1	5235	2	Y	14					72
							15	9									
01	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	266	1	4916	2	Y	12					84
							13	9									
02	5278	X	4511	-0-	-767	-0-	257	1	4245	2	Y	8					92
							9	9									
03	5642	X	4693	-0-	-949	-0-	282	1	4402	2	Y	8					100
							9	9									
04	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	290	1	4391	2	Y	22					122
							24	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					122

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

12	7595	X	5032	-0-	-2563	-0-	264	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4899	-0-	-1301	-0-	257	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4528	-0-	-547	-0-	238	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	273	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	241	1	4911	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	-0-					2
01	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					2
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	116	1	987	2	N	-0-					2
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	108	1	1048	2	N	-0-					2
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	196	1	978	2	N	-0-					2
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

12	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			Y	-0-					14
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			Y	-0-					14
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-	9	1			5
03	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	6769	2			Y	-0-					5
04	7080	X	6622	-0-	-458	-0-	6622	2			Y	-0-					5
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					5

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

12	1426	X	19	-0-	-1407	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 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
12	4929	X	3746	-0-	-1183	-0-	861	1	2852	2	N	30					93
							33	9									
01	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	1187	1	3542	2	N	30					123
							33	9									
02	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	1061	1	3050	2	N	20					143
							22	9									
03	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	1359	1	3206	2	N	12					155
							13	9									
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1557	1	5012	2	N	40					195
							44	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					195

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

12	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	1153	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	1130	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2720	-0-	-615	-0-	1000	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	1097	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	1094	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

12	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	495	1	3521	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	486	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3638	-0-	-248	-0-	455	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	497	1	3549	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	471	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

12	5363	X	4340	-0-	-1023	-0-	179	1	4161	3	N	-0-					1
01	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	518	1	4335	3	N	-0-					1
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	503	1	4250	3	N	-0-					1
03	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	429	1	3678	3	N	-0-					1
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	204	1	3871	3	N	-0-					1
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

12	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	145	1	3372	3	N	-0-					1
01	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	386	1	3232	3	N	-0-					1
02	4060	X	3169	-0-	-891	-0-	336	1	2833	3	N	-0-					1
03	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	375	1	3215	3	N	-0-					1
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	164	1	3113	3	N	-0-					1
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	138	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1044	-0-	-661	-0-	128	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	241	-0-	-1006	-0-	30	1	211	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	660	-0-	-456	-0-	81	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	124	1	874	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					65
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-					65
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					65
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	265	1	4198	3	N	31	66	1			31
							34	9									
01	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	537	1	4653	3	N	26					57
							29	9									
02	4988	X	4742	-0-	-246	-0-	490	1	4219	3	N	30	2	1			85
							33	9									
03	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	487	1	4132	3	N	27	64	1			48
							30	9									
04	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	232	1	4085	3	N	29	2	1			75
							32	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					75

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-					90
01	1147	N	492	-0-	-655	-0-	4	1	460	2	N	25					115
							28	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					115
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					115
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	99	1	2303	3	N	-0-					1
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	228	1	1910	3	N	-0-					1
02	1914	X	1778	-0-	-136	-0-	188	1	1590	3	N	-0-					1
03	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	120	1	1025	3	N	-0-					1
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	130	1	2453	3	N	-0-					1
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	276	1	6392	3	N	-0-					1
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	685	1	5739	3	N	-0-					1
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	623	1	5263	3	N	-0-					1
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	643	1	5513	3	N	-0-					1
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	298	1	5635	3	N	-0-					1
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	1707	1	2547	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	3788	-0-	-1017	-0-	1378	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3467	-0-	-680	-0-	296	1	3171	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	307	1	3617	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	588	1	2589	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-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
12	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	338	1	10844	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	10897	-0-	-1131	-0-	391	1	10506	2	N	-0-			-0-
02	10875	X	9622	-0-	-1253	-0-	237	1	9385	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10050	-0-	-1575	-0-	282	1	9768	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9764	-0-	-1066	-0-	305	1	9459	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-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
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			9
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9 1		-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
12	9889	X	8547	-0-	-1342	-0-	8547	2			Y	-0-			34
01	9889	X	8623	-0-	-1266	-0-	53	1	8566	2	Y	4			38
							4	9							
02	8178	X	7660	-0-	-518	-0-	127	1	7533	2	Y	-0-			38
03	8556	X	7782	-0-	-774	-0-	109	1	7669	2	Y	4			42
							4	9							
04	8340	X	7659	-0-	-681	-0-	174	1	7485	2	Y	-0-			42
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			Y	-0-					34
01	6386	X	5939	-0-	-447	-0-	37	1	5898	2	Y	4					38
							4	9									
02	5974	X	5409	-0-	-565	-0-	90	1	5319	2	Y	-0-					38
03	6169	X	5681	-0-	-488	-0-	80	1	5595	2	Y	5					43
							6	9									
04	5970	X	4854	-0-	-1116	-0-	111	1	4743	2	Y	-0-					43
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					43

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	6	1	5367	2	Y	5					34
							6	9									
01	5642	X	5135	-0-	-507	-0-	5114	2	21	9	Y	19	37	1			16
02	5278	X	4863	-0-	-415	-0-	4855	2	8	9	Y	7					23
03	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5342	2	11	9	Y	10					33
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			Y	-0-					33
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					33

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	6695	-0-	-776	-0-	1534	1	5155	2	N	5	2	8			160
							6	9									
01	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	1794	1	5244	2	N	-0-					160
02	7540	X	6258	-0-	-1282	-0-	1336	1	4746	2	N	160					160
							176	9									
03	6944	X	6830	-0-	-114	-0-	1102	1	5728	2	N	-0-	133	1			27
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1468	1	5841	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					27

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	470	1	1581	2	N	-0-					37
01	1457	X	520	-0-	-937	-0-	133	1	387	2	N	-0-					37
02	1363	X	303	-0-	-1060	-0-	67	1	236	2	N	-0-					37
03	1457	X	686	-0-	-771	-0-	111	1	575	2	N	-0-					37
04	1410	X	900	-0-	-510	-0-	180	1	717	2	N	3	3	8			37
							3	9									
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					37

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-					40
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	20	1	88	2	N	-0-					40
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	-0-					40
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	2	N	-0-					40
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	N	-0-					40
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

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
12	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	502	1	8871	2	N	-0-					-0-
01	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	158	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
12	15066	X	14211	-0-	-855	-0-	1753	1	12458	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	14618	-0-	-417	-0-	1799	1	12819	2	N	-0-					-0-
02	14065	X	13500	-0-	-565	-0-	1690	1	11810	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	14254	-0-	-750	-0-	1752	1	12502	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13338	-0-	-822	-0-	1668	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	6045	X	2619	-0-	-3426	-0-	66	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5447	-0-	-598	-0-	158	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	351	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	440	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5100	-0-	-180	-0-	129	1	4971	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	450	1	8124	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7595	-0-	-3379	-0-	399	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	8744	-0-	-1522	-0-	459	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8274	-0-	-2700	-0-	435	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	5886	-0-	-2454	-0-	275	1	5611	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-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
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
12	9207	X	8466	-0-	-741	-0-	152	1	8314	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	141	1	8101	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7902	-0-	-247	-0-	148	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8428	-0-	-283	-0-	152	1	8276	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7568	-0-	-622	-0-	135	1	7433	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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 #: 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
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	456	1	4659	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	545	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3880	-0-	-1050	-0-	243	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	249	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3258	-0-	-1842	-0-	209	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
12	4929	X	3708	-0-	-1221	-0-	219	1	3474	3	N	14					35
							15	9									
01	4929	X	4208	-0-	-721	-0-	433	1	3747	3	N	25					60
							28	9									
02	4379	X	3401	-0-	-978	-0-	354	1	3046	3	N	1	2	1			59
							1	9									
03	4619	X	3744	-0-	-875	-0-	393	1	3328	3	N	21	57	1			23
							23	9									
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	206	1	3616	3	N	14	2	1			35
							15	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					35

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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
12	4898	X	3696	-0-	-1202	-0-	218	1	3458	3	Y	18	20	1			17
							20	9									
01	5518	X	3937	-0-	-1581	-0-	405	1	3504	3	Y	25	20	1			22
							28	9									
02	5162	X	4933	-0-	-229	-0-	511	1	4401	3	Y	19	22	1			19
							21	9									
03	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	531	1	4504	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
04	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	270	1	4746	3	Y	16	22	1	2	8	10
							18	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					10

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 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
12	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	335	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	305	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5153	-0-	-154	-0-	300	1	4853	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	306	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4558	-0-	-962	-0-	267	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 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
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	240	1	2012	3	N	-0-					-0-
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	275	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	283	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	134	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 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
12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	659	1	4157	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	865	1	3917	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4663	-0-	-470	-0-	823	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4683	-0-	-804	-0-	848	1	3835	2	Y	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	950	1	4591	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-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
12	5487	X	9	-0-	-5478	-0-	1	1	8	2	N	-0-					108
01	5425	X	5	-0-	-5420	-0-	5	2			N	-0-					108
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					108
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					108
04	510	X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					108
05	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					108

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
12	6541	X	6094	-0-	-447	-0-	390	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5932	-0-	-454	-0-	374	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	4993	-0-	-981	-0-	321	1	4672	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5395	-0-	-991	-0-	344	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	332	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
12	5487	X	4260	-0-	-1227	-0-	176	1	4084	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4022	-0-	-1465	-0-	429	1	3593	3	N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	626	1	5288	3	N	-0-					-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	658	1	5637	3	N	-0-					-0-
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	319	1	6031	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6820	X	6208	-0-	-612	-0-	257	1	5951	3	N	-0-					1
01	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	700	1	5863	3	N	-0-					1
02	6380	X	6204	-0-	-176	-0-	657	1	5547	3	N	-0-					1
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	713	1	6113	3	N	-0-					1
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	380	1	7195	3	N	-0-					1
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	523	-0-	-624	-0-	56	1	467	3	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	141	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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 WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6099	-0-	-969	-0-	752	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6359	-0-	-1391	-0-	783	1	5576	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	5756	-0-	-1494	-0-	721	1	5035	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	842	1	6012	2	N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	842	1	5896	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	189	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	517	-0-	-1529	-0-	63	1	454	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	460	-0-	-671	-0-	57	1	403	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	186	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	218	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	5397	-0-	-3097	-0-	223	1	5174	3	N	-0-					1
01	8804	X	8657	-0-	-147	-0-	923	1	7734	3	N	-0-					1
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	912	1	7696	3	N	-0-					1
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	907	1	7778	3	N	-0-					1
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	399	1	7550	3	N	-0-					1
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					1

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	502	1	11426	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12078	-0-	-539	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11080	-0-	-1390	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10958	-0-	-1942	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	1968	-0-	-1814	-0-	1202	1	766	2	N	-0-					248
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					248
02	5655	X	679	-0-	-4976	-0-	679	2			N	-0-					248
03	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	1528	1	2569	2	N	-0-					248
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					248
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					248

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	741	1	6388	2	N	25					223
							28	9									
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	731	1	6308	2	N	20					243
							22	9									
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	728	1	5823	2	N	17					260
							19	9									
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	731	1	5908	2	N	15					275
							17	9									
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	704	1	6028	2	N	31	194	1			112
							34	9									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 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
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5840	2	22	9	N	20					278
01	5611	X	4695	-0-	-916	-0-	4684	2	11	9	N	10					288
02	5046	X	4536	-0-	-510	-0-	4525	2	11	9	N	10					298
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4947	2	22	9	N	20					318
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	5174	2	13	9	N	12					330
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					330

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	70	1	2228	2	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	54	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	67	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	72	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

12	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3578	2	17	9	N	15					107
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3749	2	17	9	N	15					122
02	3451	X	3162	-0-	-289	-0-	3145	2	17	9	N	15					137
03	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3286	2	20	9	N	18					155
04	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3023	2	22	9	N	20					175
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					175

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	2201	1	5018	2	Y	17					66
							19	9									
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	2458	1	4955	2	Y	13	43	1			36
							14	9									
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1706	1	5316	2	Y	13					49
							14	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	1348	1	5801	2	Y	13					62
							14	9									
04	6690	X	6509	-0-	-181	-0-	711	1	5785	2	Y	12	1	8			73
							13	9									
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					73

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6740	-0-	-1786	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8159	-0-	-955	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					175
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	2	7	9	N	6					181
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6501	2	12	9	N	11					192
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6784	2	15	9	N	14	175	1			31
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					31
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					31

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
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	91	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	72	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	151	1	2683	2	N	-0-					70
01	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	189	1	3001	2	N	9					79
							10	9									
02	3509	X	849	-0-	-2660	-0-	56	1	751	2	N	38	2	8			115
							42	9									
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					115
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					115
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					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
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	19	1	3228	2	N	10					147
							11	9									
01	4030	X	3226	-0-	-804	-0-	44	1	3171	2	N	10					157
							11	9									
02	3770	X	2929	-0-	-841	-0-	7	1	2922	2	N	-0-					157
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2934	2	3	9	N	3					160
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2789	2	11	9	N	10					170
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	7378	X	6725	-0-	-653	-0-	399	1	6326	3	N	-0-					55
01	7006	X	5431	-0-	-1575	-0-	562	1	4869	3	N	-0-					55
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	696	1	5998	3	N	2	3	1			54
							2	9									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	807	1	6845	3	N	2					56
							2	9									
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	408	1	7169	3	N	2	4	1			54
							2	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					54

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3152	2	12	9	N	11					28
01	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	3318	2	33	9	N	30					58
02	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3477	2	41	9	N	37					95
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	3492	2	55	9	N	50					145
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3487	2	35	9	N	32	80	1			97
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					97

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 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
12	5859	X	5682	-0-	-177	-0-	283	1	5399	2	N	-0-					129
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	351	1	6492	2	N	21	117	1			33
							23	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	362	1	5996	2	N	3					36
							3	9									
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	391	1	6103	2	N	3					39
							3	9									
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	410	1	6202	2	N	5					44
							6	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					44

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 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
12	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	34	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	84	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	106	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4202	-0-	-508	-0-	34	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 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
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	153	1	6819	2	N	-0-					40
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					40
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					40
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					40
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					40
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 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
12	3100	N	4577	-0-	1477	1477	82	1	4495	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3809	-0-	709	2186	65	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	1236	-0-	-1664	522	23	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	19	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1433	-0-	-997	-0-	25	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 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
12	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	57	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	50	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3058	-0-	-219	-0-	57	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	73	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	63	1	3475	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	140	1	6239	2	N	-0-					123
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					123
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					123
03	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					123
04	6570	X	5888	-0-	-682	-0-	5888	2			N	-0-					123
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 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
12	3720	X	1969	-0-	-1751	-0-	43	1	1926	2	N	-0-					78
01	3441	X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-					78
02	3190	X	5	-0-	-3185	-0-	5	2			N	-0-					78
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					78
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					78
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					78

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 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
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	813	1	6026	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1309	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1432	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	1334	1	9012	2	N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	934	1	8127	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 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
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	2	Y	6					35
							7	9									
01	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	5930	2	23	9	Y	21	38	1			18
02	5916	X	5640	-0-	-276	-0-	5631	2	9	9	Y	8					26
03	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6200	2	13	9	Y	12					38
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					38
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					38

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 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
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	55	1	7685	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7661	-0-	-244	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7073	-0-	-264	-0-	131	1	6942	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	160	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6624	-0-	-966	-0-	54	1	6570	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	138	1	1723	2	N	-0-					62
01	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	235	1	1672	2	N	10					72
							11	9									
02	2001	N	482	-0-	-1519	-0-	27	1	452	2	N	3	3	8			72
							3	9									
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 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
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	1164	1	8272	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9480	-0-	-99	-0-	1167	1	8313	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8708	-0-	-253	-0-	1090	1	7618	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9282	-0-	-266	-0-	1141	1	8141	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8601	-0-	-579	-0-	1075	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 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
12	11036	X	10627	-0-	-409	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11520	-0-	-663	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10636	-0-	-761	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3279	-0-	-1154	-0-	404	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	458	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2204	-0-	-957	-0-	276	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	302	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2321	-0-	-1279	-0-	290	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 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
12	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1690	1	12012	2	N	-0-					-0-
01	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1566	1	11159	2	N	-0-					-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	1544	1	10793	2	N	-0-					-0-
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	1576	1	11250	2	N	-0-					-0-
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1526	1	10682	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	161	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	282	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1751	-0-	-279	-0-	219	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	604	-0-	-1616	-0-	75	1	529	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
12	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	34	1	4436	2	Y	12					165
							13	9									
01	5270	X	4366	-0-	-904	-0-	227	1	4125	2	Y	13					178
							14	9									
02	4930	X	4643	-0-	-287	-0-	245	1	4392	2	Y	5					183
							6	9									
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	271	1	4624	2	Y	30	181	1			32
							33	9									
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					32
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	433	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	600	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	282	1	4226	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	413	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	301	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8308	X	8286	-0-	-22	-0-	531	1	7755	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	524	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7575	-0-	-284	-0-	487	1	7088	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8029	-0-	-248	-0-	512	1	7517	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7863	-0-	-177	-0-	501	1	7362	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-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
12	2604	X	905	-0-	-1699	-0-	90	1	771	2	N	40					143
							44	9									
01	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	113	1	971	2	N	9					152
							10	9									
02	2204	X	708	-0-	-1496	-0-	77	1	614	2	N	15					167
							17	9									
03	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	95	1	766	2	N	8					175
							9	9									
04	2280	X	817	-0-	-1463	-0-	84	1	724	2	N	8					183
							9	9									
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

12	10323	X	9426	-0-	-897	-0-	576	1	8850	2	N	-0-					94
01	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	614	1	9315	2	N	11					105
							12	9									
02	9744	X	8487	-0-	-1257	-0-	518	1	7963	2	N	5					110
							6	9									
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	603	1	9375	2	N	17					127
							19	9									
04	9630	X	5578	-0-	-4052	-0-	362	1	5210	2	N	5					132
							6	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					132

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

12	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	1301	-0-	-9828	-0-	264	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	10411	X	2853	-0-	-7558	-0-	1097	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	6612	-0-	-4517	-0-	1722	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9593	-0-	-1177	-0-	1614	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

12	2883	X	910	-0-	-1973	-0-	76	1	825	2	N	8					45
							9	9									
01	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	129	1	707	2	N	-0-					45
02	2233	X	187	-0-	-2046	-0-	19	1	165	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					45
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

12	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	2719	2	3	9	N	3					112
01	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2922	2	31	9	N	28					140
02	2813	X	2661	-0-	-152	-0-	2642	2	19	9	N	17					157
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2620	2	6	9	N	5					162
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3050	2	13	9	N	12					174
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	10323	X	9915	-0-	-408	-0-	492	1	9390	2	N	30					143
							33	9									
01	10323	X	9377	-0-	-946	-0-	481	1	8879	2	N	15	75	1			83
							17	9									
02	9570	X	8501	-0-	-1069	-0-	484	1	8005	2	N	11					94
							12	9									
03	10230	X	8897	-0-	-1333	-0-	535	1	8350	2	N	11					105
							12	9									
04	9900	X	7480	-0-	-2420	-0-	463	1	7008	2	N	8					113
							9	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					113

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

12	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	113	1	712	2	Y	-0-					14
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					14
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-					14
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					14
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					14
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					14

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	404	1	6398	3	N	1					37
							1	9									
01	7006	X	6230	-0-	-776	-0-	644	1	5578	3	N	7	40	1			4
							8	9									
02	6583	X	5842	-0-	-741	-0-	607	1	5233	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	7037	X	6159	-0-	-878	-0-	650	1	5508	3	N	1					4
							1	9									
04	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	332	1	5846	3	N	16	3	1			17
							18	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					17

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

12	7812	X	6226	-0-	-1586	-0-	415	1	5811	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	4903	-0-	-2909	-0-	546	1	4357	2	Y	-0-					-0-
02	6989	X	4434	-0-	-2555	-0-	456	1	3978	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	690	1	5888	2	Y	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	339	1	6099	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

12	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	494	1	3505	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	499	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3739	-0-	-60	-0-	468	1	3271	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	485	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	474	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	3503	X	2068	-0-	-1435	-0-	122	1	1940	3	N	5					18
							6	9									
01	4030	X	1817	-0-	-2213	-0-	187	1	1624	3	N	5	11	1			12
							6	9									
02	3770	X	2340	-0-	-1430	-0-	243	1	2093	3	N	4	1	1			15
							4	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	357	1	3023	3	N	2					17
							2	9									
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3524	3	N	2	2	1			17
							2	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					17

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
12	T. A.		337	-0-	337	337	46	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		482	-0-	482	819	87	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		365	-0-	365	1184	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1954	-0-	1954	3138	354	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	3841	X	703	-0-	-3138	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
12	5642	X	3660	-0-	-1982	-0-	452	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	835	1	5947	2	N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	741	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	774	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	768	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	70	1	490	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	509	2	N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	52	1	363	2	N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	349	1	2205	2	Y	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	606	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2832	-0-	-126	-0-	500	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	468	1	2119	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1901	-0-	-1339	-0-	326	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	211	1	3351	3	N	2					35
							2	9									
01	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	360	1	3121	3	N	6	29	1			12
							7	9									
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	360	1	3098	3	N	4	2	1			14
							4	9									
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	374	1	3173	3	N	4					18
							4	9									
04	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	182	1	3202	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					20

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
12	8184	X	8156	-0-	-28	-0-	1676	1	6405	2	Y	68	82	1			56
							75	9									
01	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	1646	1	6381	2	Y	68	77	1			47
							75	9									
02	7888	X	7337	-0-	-551	-0-	1461	1	5840	2	Y	33	24	1			56
							36	9									
03	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	1471	1	5817	2	Y	29	46	1			39
							32	9									
04	8160	X	7135	-0-	-1025	-0-	1455	1	5678	2	Y	2					41
							2	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12929	-0-	-614	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13705	-0-	-1206	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13043	-0-	-1387	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-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
12	3906	X	3214	-0-	-692	-0-	1290	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2860	-0-	-705	-0-	1040	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2718	-0-	-327	-0-	232	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	266	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	652	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
12	15469	X	15182	-0-	-287	-0-	459	1	14723	2	N	-0-					-0-
01	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	532	1	14291	2	N	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	336	1	13279	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14043	-0-	-1147	-0-	393	1	13650	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	13078	-0-	-1622	-0-	409	1	12669	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-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
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1008	1	4480	2	N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	1160	1	4054	2	N	-0-					-0-
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	188	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	724	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	201	1	5560	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
12	19003	X	16136	-0-	-2867	-0-	289	1	15847	2	N	-0-					-0-
01	19530	X	15103	-0-	-4427	-0-	258	1	14845	2	N	-0-					-0-
02	18270	X	14033	-0-	-4237	-0-	263	1	13770	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	13830	-0-	-5328	-0-	249	1	13581	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	12977	-0-	-4903	-0-	231	1	12746	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

12	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	192	1	3038	3	N	18	65	1			22
							20	9									
01	6510	X	2429	-0-	-4081	-0-	248	1	2149	3	N	29					51
							32	9									
02	6090	X	2489	-0-	-3601	-0-	257	1	2218	3	N	13	2	1			62
							14	9									
03	5952	X	3200	-0-	-2752	-0-	335	1	2839	3	N	24	64	1			22
							26	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	3	N	10	2	1			30
							11	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					30

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	293	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	417	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	181	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	117	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

12	4557	X	3364	-0-	-1193	-0-	190	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	2221	-0-	-2305	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	2877	-0-	-1067	-0-	151	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	168	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

12	4836	X	4831	-0-	-5	-0-	5	1	4819	2	Y	6					31
							7	9									
01	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4713	2	18	9	Y	16	33	1			14
02	4640	X	4379	-0-	-261	-0-	4371	2	8	9	Y	7					21
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4779	2	10	9	Y	9					30
04	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	4416	2			Y	-0-					30
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					30

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

12	15159	X	12320	-0-	-2839	-0-	616	1	11704	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	9279	-0-	-5570	-0-	464	1	8815	2	N	-0-					-0-
02	12731	X	7796	-0-	-4935	-0-	390	1	7406	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	6239	-0-	-7029	-0-	312	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	5130	-0-	-7410	-0-	240	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 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
12	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	969	1	6122	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7736	-0-	-76	-0-	1400	1	6336	2	Y	-0-					-0-
02	7366	X	6985	-0-	-381	-0-	1233	1	5752	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7094	-0-	-780	-0-	1284	1	5810	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	6187	-0-	-1433	-0-	1061	1	5126	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 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
12	4495	X	435	-0-	-4060	-0-	8	1	427	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	935	-0-	-3560	-0-	16	1	919	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	123	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	103	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	100	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-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
12	10292	X	9254	-0-	-1038	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	7568	-0-	-1712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7754	-0-	-2166	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-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
12	8525	X	8341	-0-	-184	-0-	238	1	8103	2	Y	-0-					80
01	8370	X	8313	-0-	-57	-0-	230	1	8065	2	Y	16					96
							18	9									
02	7830	X	7627	-0-	-203	-0-	202	1	7413	2	Y	11					107
							12	9									
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	228	1	8223	2	Y	6					113
							7	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	236	1	8406	2	Y	49	49	1			113
							54	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					113

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
12	9579	X	9104	-0-	-475	-0-	9104	2			Y	-0-					14
01	9517	X	9475	-0-	-42	-0-	9475	2			Y	-0-					14
02	8903	X	8297	-0-	-606	-0-	8297	2			Y	-0-	9	1			5
03	9176	X	8987	-0-	-189	-0-	8987	2			Y	-0-					5
04	9180	X	8650	-0-	-530	-0-	8650	2			Y	-0-					5
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	2541	X	2335	-0-	-206	-0-	2322	2	13	9	Y	12			47
01	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	1930	2	3	9	Y	3			50
02	3306	X	1652	-0-	-1654	-0-	1613	2	39	9	Y	35			85
03	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	1715	2	6	9	Y	5			90
04	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	2191	2	11	9	Y	10			100
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			100

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3587	2			Y	-0-			113
01	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	3585	2	30	9	Y	27			140
02	3886	X	3657	-0-	-229	-0-	3655	2	2	9	Y	2			142
03	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3772	2	12	9	Y	11			153
04	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3960	2	6	9	Y	5			158
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			158

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
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	213	1	7230	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	204	1	7134	2	N	-0-			-0-
02	7250	X	6778	-0-	-472	-0-	180	1	6598	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	195	1	7013	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	7025	-0-	-325	-0-	192	1	6833	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-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
12	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	109	1	4192	2	N	-0-			-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	150	1	5039	2	N	-0-			-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	334	1	4758	2	N	-0-			-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	375	1	4506	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4547	-0-	-463	-0-	115	1	4432	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-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
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	271	1	4895	2	N	-0-			-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	290	1	5231	2	N	-0-			-0-
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	262	1	4731	2	N	-0-			-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	286	1	5155	2	N	-0-			-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	256	1	5233	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-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
12	8184	X	6626	-0-	-1558	-0-	266	1	6360	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	6993	-0-	-943	-0-	277	1	6716	2	N	-0-			-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	234	1	5757	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	5134	-0-	-1500	-0-	203	1	4931	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6017	-0-	-763	-0-	240	1	5777	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	5487	X	4767	-0-	-720	-0-	1336	1	3431	2	N	-0-					58
01	6479	X	3838	-0-	-2641	-0-	1122	1	2706	2	N	9					67
							10	9									
02	6061	X	4805	-0-	-1256	-0-	1486	1	3293	2	N	24	4	8			87
							26	9									
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	1836	1	4626	2	N	6					93
							7	9									
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1434	1	4120	2	N	19					112
							21	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					112

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
12	4061	X	1841	-0-	-2220	-0-	516	1	1325	2	N	-0-					47
01	4991	X	1708	-0-	-3283	-0-	500	1	1205	2	N	3					50
							3	9									
02	4669	X	2719	-0-	-1950	-0-	843	1	1869	2	N	6	3	8			53
							7	9									
03	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	1010	1	2545	2	N	9					62
							10	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	805	1	2312	2	N	26					88
							29	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					88

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 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
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2218	1	5696	3	Y	6					145
							7	9									
01	7595	X	5646	-0-	-1949	-0-	1649	1	3977	3	Y	18					163
							20	9									
02	7105	X	5486	-0-	-1619	-0-	1703	1	3774	3	Y	8					171
							9	9									
03	7595	X	5847	-0-	-1748	-0-	1656	1	4174	3	Y	15					186
							17	9									
04	7350	X	2130	-0-	-5220	-0-	550	1	1580	3	Y	-0-					186
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					186

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	1					23
							1	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	354	1	853	3	Y	3					26
							3	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	688	1	1526	3	Y	2					28
							2	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	496	1	1251	3	Y	2					30
							2	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	638	1	1833	3	Y	10					40
							11	9									
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					40

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 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
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	2	6	9	N	5					98
01	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2099	2	21	9	N	19					117
02	2088	N	1844	-0-	-244	-0-	1805	2	39	9	N	35					152
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					152
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	2	12	9	N	11	115	1			48
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					48

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
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4161	2	20	9	Y	18					175
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3998	2	13	9	Y	12					187
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	3587	2	1	9	Y	1					188
03	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3929	2	2	9	Y	2					190
04	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	3639	2	11	9	Y	10					200
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					200

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 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
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	602	1	10841	2	N	-0-					57
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	125	1	10800	2	N	12					69
							13	9									
02	10208	X	9652	-0-	-556	-0-	66	1	9576	2	N	9					78
							10	9									
03	10912	X	10029	-0-	-883	-0-	122	1	9907	2	N	-0-					78
04	10560	X	9671	-0-	-889	-0-	78	1	9593	2	N	-0-					78
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					78

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 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
12	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	127	1	4010	2	N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	183	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	166	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	189	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	193	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 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
12	8649	X	8035	-0-	-614	-0-	323	1	7712	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7555	-0-	-846	-0-	300	1	7255	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7070	-0-	-673	-0-	276	1	6794	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6470	-0-	-1807	-0-	256	1	6214	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	264	1	6356	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 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
12	899	X	643	-0-	-256	-0-	79	1	564	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	884	-0-	-790	-0-	109	1	775	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	1163	-0-	-403	-0-	146	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	242	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	145	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	328	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2390	-0-	-1423	-0-	294	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2769	-0-	-798	-0-	346	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	360	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	550	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 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
12	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	348	1	5087	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5466	-0-	-517	-0-	344	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5126	-0-	-761	-0-	329	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5526	-0-	-767	-0-	352	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5101	-0-	-989	-0-	325	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	1855	3	Y	7	9	1			5
01	3100	N	4004	-0-	904	904	414 3	1 9	3587	3	Y	3	4	1			4
02	2900	N	3250	-0-	350	1254	337 6	1 9	2907	3	Y	5	1	1			8
03	3100	N	3945	-0-	845	2099	416 4	1 9	3525	3	Y	4	4	1			8
04	6196	X	4097	-0-	-2099	-0-	220 4	1 9	3873	3	Y	4	6	1			6
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 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
12	4960	X	3397	-0-	-1563	-0-	464	1	2933	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3746	-0-	-687	-0-	677	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3547	-0-	-542	-0-	626	1	2921	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	2995	-0-	-1376	-0-	543	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2965	-0-	-875	-0-	509	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 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
12	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	120	1	2785	3	N	-0-					1
01	3720	X	2294	-0-	-1426	-0-	245	1	2049	3	N	-0-					1
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	401	1	3384	3	N	-0-					1
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	404	1	3465	3	N	-0-					1
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	211	1	3995	3	N	-0-					1
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					1

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
12	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	1501	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	1157	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	332	-0-	-2829	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	83	-0-	-3187	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 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
12	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	2995	2	8	9	N	7					37
01	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	2943	2	3	9	N	3					40
02	3364	X	2964	-0-	-400	-0-	2950	2	14	9	N	13					53
03	3410	X	2792	-0-	-618	-0-	2786	2	6	9	N	5					58
04	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2648	2	6	9	N	5					63
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					63

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 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
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	321	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	315	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4657	-0-	-157	-0-	299	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	319	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	318	1	4675	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3589	2	21	9	N	19					152
01	4061	X	3674	-0-	-387	-0-	3657	2	17	9	N	15					167
02	3538	X	3400	-0-	-138	-0-	3399	2	1	9	N	1					168
03	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3599	2	19	9	N	17					185
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	3231	2	13	9	N	12					197
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					197

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 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
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	833	1	3185	2	Y	172	157	1			145
							189	9									
01	4743	X	4005	-0-	-738	-0-	779	1	3020	2	Y	187	206	1			126
							206	9									
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	915	1	3659	2	Y	76	72	1			130
							84	9									
03	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	678	1	2682	2	Y	144	119	1			155
							158	9									
04	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	821	1	3206	2	Y	8					163
							9	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					163

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	129	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 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
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	658	1	4679	2	N	-0-					-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	697	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4579	-0-	-90	-0-	574	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4244	-0-	-840	-0-	522	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	513	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 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
12	11749	X	9870	-0-	-1879	-0-	1217	1	8653	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	9387	-0-	-2362	-0-	1156	1	8231	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	7643	-0-	-3232	-0-	957	1	6686	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	8830	-0-	-2795	-0-	1085	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8907	-0-	-1563	-0-	1113	1	7794	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 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
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	183	1	1550	2	N	-0-					44
01	2170	N	108	-0-	-2062	-0-	10	1	98	2	N	-0-					44
02	1827	N	220	-0-	-1607	-0-	37	1	183	2	N	-0-					44
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	288	1	1421	2	N	-0-					44
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	295	1	1570	2	N	-0-					44
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 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
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2883	2	12	9	N	11					128
01	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	2647	2	15	9	N	14					142
02	2523	X	2429	-0-	-94	-0-	2426	2	3	9	N	3					145
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2559	2	3	9	N	3					148
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7					155
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					155

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	809	1	5751	2	N	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	811	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	720	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	736	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	764	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	4066	-0-	966	966	1139	1	2927	2	Y	-0-					12
01	3100	N	5213	-0-	2113	3079	1528	1	3685	2	Y	-0-					12
02	2900	N	4755	-0-	1855	4934	1477	1	3274	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
03	9492	X	4558	-0-	-4934	-0-	1295	1	3263	2	Y	-0-					12
04	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	105	1	300	2	Y	-0-					12
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 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
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	620	1	4413	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	616	1	4385	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4549	-0-	-613	-0-	569	1	3980	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	549	1	3917	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4522	-0-	-608	-0-	566	1	3956	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 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
12	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	487	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7654	-0-	-561	-0-	482	1	7172	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7191	-0-	-494	-0-	462	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7542	-0-	-673	-0-	481	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7448	-0-	-262	-0-	474	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 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
12	1519	X	1158	-0-	-361	-0-	121	1	1022	2	Y	14	50	1			27
							15	9									
01	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	263	1	2544	2	Y	10					37
							11	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	559	1	2722	2	Y	7					44
							8	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	684	1	3374	2	Y	6					50
							7	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	653	1	3467	2	Y	5					55
							6	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					55

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	838	1	7089	2	Y	30	88	1			52
							33	9									
01	8184	X	7154	-0-	-1030	-0-	669	1	6463	2	Y	20					72
							22	9									
02	7540	X	6495	-0-	-1045	-0-	1104	1	5377	2	Y	13					85
							14	9									
03	8060	X	6500	-0-	-1560	-0-	1093	1	5393	2	Y	13					98
							14	9									
04	7800	X	6274	-0-	-1526	-0-	992	1	5271	2	Y	10					108
							11	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					108

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
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	136	1	1945	2	Y	-0-					6
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	159	1	1411	2	Y	-0-					6
02	2088	N	1749	-0-	-339	-0-	216	1	1533	2	Y	-0-					6
03	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					6
04	1530	N	917	-0-	-613	-0-	61	1	856	2	Y	-0-					6
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	5208	X	4257	-0-	-951	-0-	227	1	4030	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5562	-0-	-18	-0-	334	1	5228	2	Y	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	333	1	5317	2	Y	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	348	1	5382	2	Y	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	342	1	5135	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3627	X	578	-0-	-3049	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	602	-0-	-2405	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	667	X	497	-0-	-170	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
12	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					63
01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16066	2	4	9	N	4					67
02	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15049	2	8	9	N	7	48	1			26
03	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16273	2	2	9	N	2					28
04	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					28
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					28

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
12	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	323	1	17707	2	N	-0-					-0-
01	22103	X	15644	-0-	-6459	-0-	267	1	15377	2	N	-0-					-0-
02	20677	X	9119	-0-	-11558	-0-	171	1	8948	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	11055	-0-	-9095	-0-	199	1	10856	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	8765	-0-	-10735	-0-	156	1	8609	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1953	X	861	-0-	-1092	-0-	102	1	759	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	4593	-0-	-1483	-0-	546	1	4047	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5477	-0-	-1064	-0-	796	1	4681	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	5777	-0-	-342	-0-	927	1	4850	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3181	-0-	-2771	-0-	410	1	2771	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15159	X	14630	-0-	-529	-0-	14630	2			N	-0-			77
01	15159	X	14394	-0-	-765	-0-	14394	2			N	-0-			77
02	14036	X	13250	-0-	-786	-0-	13250	2			N	-0-			77
03	14849	X	13876	-0-	-973	-0-	13875	2	1	9	N	1			78
04	14190	X	13428	-0-	-762	-0-	13427	2	1	9	N	1			79
05	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT			79

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	934	1	9550	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10651	-0-	-292	-0-	1356	1	9295	2	N	-0-			-0-
02	10237	X	10069	-0-	-168	-0-	630	1	9439	2	N	-0-			-0-
03	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	898	1	10159	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10027	-0-	-293	-0-	644	1	9383	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	3656	-0-	-4528	-0-	92	1	3564	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	1161	-0-	-7023	-0-	34	1	1127	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	1487	-0-	-4980	-0-	98	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	1185	-0-	-5728	-0-	91	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9522	-0-	-1452	-0-	582	1	8931	2	N	8			75
							9	9							
01	10137	X	9428	-0-	-709	-0-	581	1	8821	2	N	24			99
							26	9							
02	9454	X	8976	-0-	-478	-0-	548	1	8421	2	N	6			105
							7	9							
03	9734	X	9479	-0-	-255	-0-	572	1	8901	2	N	5			110
							6	9							
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	607	1	8729	2	N	6			116
							7	9							
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 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
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	5404	-0-	-2997	-0-	557	1	4847	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	4632	-0-	-3227	-0-	183	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3697	-0-	-2663	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 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
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	309	1	7392	2	N	-0-					-0-
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	260	1	6299	2	N	-0-					-0-
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	238	1	5867	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	227	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 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
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1113	1	2538	2	Y	17					83
							19	9									
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1760	1	3549	2	Y	13	54	1			42
							14	9									
02	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	578	1	1800	2	Y	13					55
							14	9									
03	3658	X	2136	-0-	-1522	-0-	400	1	1722	2	Y	13					68
							14	9									
04	3990	X	725	-0-	-3265	-0-	78	1	635	2	Y	11					79
							12	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					79

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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
12	10726	X	9329	-0-	-1397	-0-	386	1	8943	3	N	-0-					2
01	10726	X	9525	-0-	-1201	-0-	1016	1	8509	3	N	-0-					2
02	9976	X	9113	-0-	-863	-0-	965	1	8148	3	N	-0-					2
03	9889	X	9316	-0-	-573	-0-	973	1	8343	3	N	-0-					2
04	9570	X	8364	-0-	-1206	-0-	420	1	7944	3	N	-0-					2
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	6400	-0-	-3768	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	166	-0-	-9537	-0-	34	1	132	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	567	-0-	-8423	-0-	218	1	349	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	852	-0-	-8758	-0-	222	1	630	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	1598	-0-	-7702	-0-	269	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	147	1	2792	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	192	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	1563	-0-	-2062	-0-	78	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 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
12	7409	X	6432	-0-	-977	-0-	412	1	6020	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6800	-0-	-547	-0-	428	1	6372	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6107	-0-	-331	-0-	392	1	5715	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	428	1	6281	2	N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	429	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 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
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	304	1	3110	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2302	-0-	-2596	-0-	293	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	1971	-0-	-2611	-0-	123	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2194	-0-	-2704	-0-	178	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	176	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	346	1	2341	2	Y	3					31
							3	9									
01	3100	N	3239	-0-	139	139	346	1	2861	2	Y	29					60
							32	9									
02	2233	N	199	-0-	-2034	-0-	65	1	132	2	Y	2					62
							2	9									
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					62
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	957	1	3449	2	Y	38	6	8			94
							42	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					94

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 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
12	8246	X	7398	-0-	-848	-0-	1093	1	6301	2	Y	4					79
							4	9									
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	910	1	6586	2	Y	6					85
							7	9									
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	188	1	6898	2	Y	-0-					85
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	208	1	7484	2	Y	33	74	1			44
							36	9									
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	212	1	7547	2	Y	3					47
							3	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 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
12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	1781 4	1 9	10275	2	Y	4					80
01	12214	X	11714	-0-	-500	-0-	1421 6	1 9	10287	2	Y	5					85
02	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	344	1	12611	2	Y	-0-					85
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	376 37	1 9	13537	2	Y	34	75	1			44
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	376 3	1 9	13384	2	Y	3					47
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					47

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3025	-0-	-1315	-0-	318 18	1 9	2689	2	Y	16	50	1	2	8	27
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	308 11	1 9	2972	2	Y	10					37
02	3625	X	2961	-0-	-664	-0-	503 8	1 9	2450	2	Y	7					44
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	566 7	1 9	2793	2	Y	6					50
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	508 7	1 9	2697	2	Y	6	1	8			55
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					55

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12893	2	3	9	N	3					64
01	12927	X	12709	-0-	-218	-0-	12709	2			N	-0-					64
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					64
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					64
04	12480	X	12234	-0-	-246	-0-	12234	2			N	-0-					64
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					64

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	3778	-0-	-2825	-0-	189	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	1401	-0-	-4086	-0-	70	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	2645	-0-	-1966	-0-	132	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	124	1	2360	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

12	8835	X	3699	-0-	-5136	-0-	475	1	3220	2	Y	4					32
							4	9									
01	8835	X	3011	-0-	-5824	-0-	322	1	2659	2	Y	27					59
							30	9									
02	6293	X	2781	-0-	-3512	-0-	899	1	1847	2	Y	32					91
							35	9									
03	5518	X	3641	-0-	-1877	-0-	1934	1	1705	2	Y	2					93
							2	9									
04	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	915	1	3297	2	Y	30					123
							33	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					123

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	234	1	9073	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9635	-0-	-657	-0-	245	1	9390	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9347	-0-	-397	-0-	232	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	264	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	409	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	N	10					173
01	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	1888	2	55	9	N	50	196	1			27
02	2349	X	2296	-0-	-53	-0-	410	1	1853	2	N	30					57
							33	9									
03	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	28	1	1843	2	N	16					73
							18	9									
04	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	248	1	1722	2	N	34					107
							37	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					107

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

12	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	262	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	283	1	4437	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3963	-0-	-909	-0-	239	1	3724	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	267	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	285	1	4466	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	797	1	5665	2	N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	802	1	5712	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	748	1	5229	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	748	1	5340	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5574	-0-	-726	-0-	697	1	4877	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	10256	-0-	-1338	-0-	1266	1	8990	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	1306	1	9300	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9690	-0-	-576	-0-	1214	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10333	-0-	-641	-0-	1271	1	9062	2	N	-0-					-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1436	1	10042	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6455	-0-	-55	-0-	380	1	6075	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5303	-0-	-1672	-0-	307	1	4996	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6110	-0-	-415	-0-	356	1	5754	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	378	1	6171	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	2834	-0-	-3706	-0-	166	1	2668	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					22
01	7626	X	6262	-0-	-1364	-0-	6262	2			N	-0-					22
02	7134	X	6081	-0-	-1053	-0-	6081	2			N	-0-					22
03	6696	X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	2			N	-0-					22
04	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-					22
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					22

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	1671	-0-	-2917	-0-	1671	2			N	-0-					27
01	4588	X	1931	-0-	-2657	-0-	1925	2	6	9	N	5					32
02	4205	X	2590	-0-	-1615	-0-	2590	2			N	-0-					32
03	4495	X	2089	-0-	-2406	-0-	2089	2			N	-0-					32
04	4350	X	1983	-0-	-2367	-0-	1983	2			N	-0-					32
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	8188	-0-	-895	-0-	646	1	7542	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8826	-0-	-412	-0-	556	1	8270	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	7700	-0-	-942	-0-	529	1	7171	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	572	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7802	-0-	-838	-0-	537	1	7265	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
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
12	8835	X	8588	-0-	-247	-0-	2204	1	6384	2	N	-0-					-0-
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	2222	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	6728	-0-	-1073	-0-	1927	1	4801	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	2184	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7646	-0-	-664	-0-	2126	1	5520	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	488	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	442	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3352	-0-	-186	-0-	419	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	424	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	343	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	479	1	7588	3	N	2					40
							2	9									
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	863	1	7473	3	N	15					55
							17	9									
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	774	1	6669	3	N	5	3	1			57
							6	9									
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	890	1	7542	3	N	8	46	1			19
							9	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	421	1	7406	3	N	4	4	1			19
							4	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					19

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 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
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	1026	1	6483	2	Y	-0-					35
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1384	1	6265	2	Y	-0-					35
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1325	1	6179	2	Y	-0-					35
03	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	1198	1	5417	2	Y	-0-					35
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1275	1	6159	2	Y	-0-					35
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 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
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6885	2	N	-0-					-0-
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	975	1	6946	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7325	-0-	-99	-0-	917	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	947	1	6758	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	911	1	6376	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10664	X	10422	-0-	-242	-0-	618	1	9796	3	N	7					92
							8	9									
01	11036	X	10584	-0-	-452	-0-	1094	1	9481	3	N	8	89	1			11
							9	9									
02	10411	X	9850	-0-	-561	-0-	1024	1	8823	3	N	3	5	1			9
							3	9									
03	11129	X	10230	-0-	-899	-0-	1079	1	9150	3	N	1					10
							1	9									
04	10770	X	10548	-0-	-222	-0-	567	1	9978	3	N	3	5	1			8
							3	9									
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					8

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
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	610	1	9675	3	N	6					91
							7	9									
01	11346	X	10674	-0-	-672	-0-	1104	1	9561	3	N	8	89	1			10
							9	9									
02	10614	X	9594	-0-	-1020	-0-	997	1	8593	3	N	4	5	1			9
							4	9									
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	1091	1	9252	3	N	1					10
							1	9									
04	10320	X	10050	-0-	-270	-0-	541	1	9506	3	N	3	5	1			8
							3	9									
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					8

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
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	510	1	8089	3	N	1					34
							1	9									
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	816	1	7068	3	N	15					49
							17	9									
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	724	1	6239	3	N	4	3	1			50
							4	9									
03	8587	X	7298	-0-	-1289	-0-	769	1	6522	3	N	6	40	1			16
							7	9									
04	8310	X	7371	-0-	-939	-0-	396	1	6971	3	N	4	3	1			17
							4	9									
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	7719	X	5780	-0-	-1939	-0-	385	1 4 9	5391	2	Y	4					13
01	7719	X	6185	-0-	-1534	-0-	688	1 9 9	5488	2	Y	8	14	1			7
02	7018	X	6687	-0-	-331	-0-	687	1 4 9	5996	2	Y	4					11
03	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	695	1 2 9	5932	2	Y	2					13
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	350	1 1 9	6297	2	Y	1					14
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					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
12	8122	X	6472	-0-	-1650	-0-	431	1 4 9	6037	2	Y	4					13
01	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	640	1 9 9	5108	2	Y	8	14	1			7
02	7424	X	6613	-0-	-811	-0-	679	1 4 9	5930	2	Y	4					11
03	7750	X	6834	-0-	-916	-0-	717	1 2 9	6115	2	Y	2					13
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	354	1 1 9	6364	2	Y	1					14
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	225	1 40 9	3560	3	Y	36	40	1			32
01	4278	X	2303	-0-	-1975	-0-	233	1 54 9	2016	3	Y	49	39	1			42
02	4002	X	2479	-0-	-1523	-0-	254	1 37 9	2188	3	Y	34	40	1			36
03	4247	X	3155	-0-	-1092	-0-	329	1 40 9	2786	3	Y	36	39	1			33
04	3840	X	2766	-0-	-1074	-0-	147	1 30 9	2589	3	Y	27	40	1			20
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					20

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					173
01	2728	N	2372	-0-	-356	-0-	129	1	2243	2	N	-0-					173
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	202	1	2100	2	N	3	1	8			175
							3	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	159	1	1761	2	N	-0-					175
04	2310	N	1027	-0-	-1283	-0-	58	1	969	2	N	-0-					175
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	17					200
							19	9									
01	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	61	1	1049	2	N	3					203
							3	9									
02	1160	N	343	-0-	-817	-0-	30	1	310	2	N	3	3	8			203
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					203
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					203
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					203

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	744	1	4695	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	978	1	4424	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5436	-0-	-132	-0-	960	1	4476	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5837	-0-	-115	-0-	1057	1	4780	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	964	1	4663	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	7914	-0-	-1944	-0-	1082	1	6832	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8442	-0-	-1323	-0-	1527	1	6915	2	Y	-0-					-0-
02	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1651	1	7703	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1808	1	8174	2	Y	-0-					-0-
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1692	1	8176	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	2749	-0-	-7109	-0-	16	1	2733	2	N	-0-					47
01	6696	X	4041	-0-	-2655	-0-	24	1	4013	2	N	4					51
							4	9									
02	3799	X	3279	-0-	-520	-0-	21	1	3255	2	N	3					54
							3	9									
03	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	61	1	3279	2	N	8					62
							9	9									
04	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	59	1	3091	2	N	3					65
							3	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	4309	X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2			N	-0-					68
01	3937	X	210	-0-	-3727	-0-	210	2			N	-0-					68
02	3683	X	1485	-0-	-2198	-0-	1485	2			N	-0-					68
03	3937	X	2449	-0-	-1488	-0-	2449	2			N	-0-					68
04	3810	X	2693	-0-	-1117	-0-	2693	2			N	-0-					68
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					68

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
12	11408	X	11281	-0-	-127	-0-	475	1	10806	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11468	-0-	-126	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10297	-0-	-549	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10766	-0-	-611	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10579	-0-	-521	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-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
12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	56	1	9734	2	N	-0-					49
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	59	1	9771	2	N	4					53
							4	9									
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	57	1	9024	2	N	3					56
							3	9									
03	9796	X	9624	-0-	-172	-0-	175	1	9440	2	N	8					64
							9	9									
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	168	1	8769	2	N	3					67
							3	9									
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					67

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
12	12028	X	11442	-0-	-586	-0-	11432	2	10	9	Y	9					83
01	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	11150	2	45	9	Y	41					124
02	10991	X	9731	-0-	-1260	-0-	9728	2	3	9	Y	3					127
03	11594	X	11550	-0-	-44	-0-	11532	2	18	9	Y	16					143
04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11410	2	9	9	Y	8					151
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					151

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5890	X	4926	-0-	-964	-0-	1785	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3144	-0-	-2715	-0-	427	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4718	-0-	-444	-0-	1902	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	1943	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	2190	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-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
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	440	1	6281	2	Y	-0-					9
01	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	468	1	4153	2	Y	-0-					9
02	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	906	1	6440	2	Y	-0-					9
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	556	1	6945	2	Y	-0-					9
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	501	1	7064	2	Y	-0-					9
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	17949	X	16375	-0-	-1574	-0-	1071	1	15304	2	Y	-0-					8
01	17701	X	16523	-0-	-1178	-0-	1673	1	14850	2	Y	-0-					8
02	16559	X	15756	-0-	-803	-0-	1943	1	13813	2	Y	-0-					8
03	17112	X	16038	-0-	-1074	-0-	1189	1	14849	2	Y	-0-					8
04	15990	X	15244	-0-	-746	-0-	1009	1	14235	2	Y	-0-					8
05	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	11036	X	10987	-0-	-49	-0-	10972	2	15	9	Y	14					201
01	11005	X	10929	-0-	-76	-0-	10877	2	52	9	Y	47					248
02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10279	2	2	9	Y	2					250
03	10974	X	10877	-0-	-97	-0-	10844	2	33	9	Y	30	195	1			85
04	10620	X	10210	-0-	-410	-0-	10210	2			Y	-0-					85
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					85

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
12	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	701	1	10018	2	Y	-0-					8
01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	1245	1	11053	2	Y	-0-					8
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1261	1	8962	2	Y	-0-					8
03	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	930	1	11607	2	Y	-0-					8
04	10200	X	8532	-0-	-1668	-0-	565	1	7967	2	Y	-0-					8
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	1774	1	10350	2	N	45					125
							50	9									
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1402	1	9832	2	N	12					137
							13	9									
02	10469	X	9989	-0-	-480	-0-	1094	1	8804	2	N	83					220
							91	9									
03	11191	X	11026	-0-	-165	-0-	1505	1	9465	2	N	51	194	1			77
							56	9									
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	1485	1	9383	2	N	36					113
							40	9									
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					113

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
12	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-					74
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	167	1	1484	2	Y	-0-					74
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	180	1	1283	2	Y	-0-					74
03	1457	X	980	-0-	-477	-0-	73	1	907	2	Y	-0-					74
04	1590	X	906	-0-	-684	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					74
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	23157	X	19325	-0-	-3832	-0-	1264	1	18061	2	Y	-0-			26
01	19375	X	7302	-0-	-12073	-0-	739	1	6563	2	Y	-0-			26
02	20532	X	19820	-0-	-712	-0-	2444	1	17376	2	Y	-0-			26
03	21948	X	20983	-0-	-965	-0-	1556	1	19427	2	Y	-0-			26
04	21240	X	20375	-0-	-865	-0-	1348	1	19027	2	Y	-0-			26
05	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT			26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 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
12	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	750	1	5334	2	N	-0-			-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	848	1	6036	2	N	-0-			-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	744	1	5203	2	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	795	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5375	-0-	-1285	-0-	672	1	4703	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-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
12	4557	X	4093	-0-	-464	-0-	1492	1	2601	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	1549	1	2565	2	N	-0-			-0-
02	4263	X	3951	-0-	-312	-0-	1453	1	2498	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	1521	1	2657	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	1452	1	2627	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	820	1	5182	2	Y	-0-			14
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1066	1	4828	2	Y	-0-			14
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	945	1	4409	2	Y	-0-			14
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	975	1	4411	2	Y	-0-			14
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	929	1	4491	2	Y	-0-			14
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			14

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
12	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	653	1	4121	2	Y	-0-			14
01	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	907	1	4107	2	Y	-0-			14
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	863	1	4024	2	Y	-0-			14
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	992	1	4486	2	Y	-0-			14
04	5040	X	4862	-0-	-178	-0-	834	1	4028	2	Y	-0-			14
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			14

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		950	-0-	950	950	163	1	787	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	950					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-					25
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	7					32
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					32
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	180	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	166	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6803	-0-	-296	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7063	-0-	-5	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 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
12	9114	X	8812	-0-	-302	-0-	521	1	8267	3	Y	22	18	1			14
							24	9									
01	9114	X	7864	-0-	-1250	-0-	812	1	7037	3	Y	14	18	1			10
							15	9									
02	8526	X	6772	-0-	-1754	-0-	703	1	6057	3	Y	11	4	1			17
							12	9									
03	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	837	1	7095	3	Y	12	17	1			12
							13	9									
04	8520	X	6905	-0-	-1615	-0-	371	1	6532	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	1147	1	8150	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9453	-0-	-64	-0-	1163	1	8290	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8716	-0-	-187	-0-	1091	1	7625	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9355	-0-	-100	-0-	1149	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8940	-0-	-210	-0-	1117	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 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
12	8246	X	6952	-0-	-1294	-0-	858	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7364	-0-	-1130	-0-	907	1	6457	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6637	-0-	-1309	-0-	831	1	5806	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7253	-0-	-1241	-0-	891	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6963	-0-	-657	-0-	870	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1207	1	8582	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9826	-0-	-1	-0-	1209	1	8617	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8380	-0-	-813	-0-	1049	1	7331	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9126	-0-	-701	-0-	1121	1	8005	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8423	-0-	-1087	-0-	1053	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 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
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	512	1	3642	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	3986	-0-	-5066	-0-	491	1	3495	2	Y	-0-					-0-
02	8468	X	4058	-0-	-4410	-0-	508	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	390	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3456	-0-	-564	-0-	432	1	3024	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 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
12	11656	X	8684	-0-	-2972	-0-	721	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10931	-0-	-632	-0-	834	1	10097	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	8469	-0-	-2348	-0-	509	1	7960	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9175	-0-	-2171	-0-	590	1	8585	2	N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	497	1	10150	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 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
12	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	2			N	-0-					58
01	9114	X	6730	-0-	-2384	-0-	6728	2	2	9	N	2					60
02	7598	X	5623	-0-	-1975	-0-	5623	2			N	-0-					60
03	7409	X	6337	-0-	-1072	-0-	6331	2	6	9	N	5	43	1			22
04	6780	X	5695	-0-	-1085	-0-	5695	2			N	-0-					22
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					22

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 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
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					15
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					Y	-0-					15
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	577	1	7201	2	Y	-0-					15
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	342	1	4833	2	Y	-0-					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	196	1	5120	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	191	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5042	-0-	-62	-0-	189	1	4853	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5241	-0-	-215	-0-	191	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	188	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	6997	2			N	-0-					70
01	10571	X	7829	-0-	-2742	-0-	7827	2	2	9	N	2					72
02	8468	X	7329	-0-	-1139	-0-	7329	2			N	-0-					72
03	8990	X	7655	-0-	-1335	-0-	7642	2	13	9	N	12	71	1			13
04	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	7378	2	2	9	N	2					15
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1871	-0-	-652	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1973	-0-	-637	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	410	1	4714	2	Y	-0-					62
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	391	1	4499	2	Y	-0-					62
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	319	1	3662	2	Y	-0-					62
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	379	1	4363	2	Y	-0-					62
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	405	1	4655	2	Y	-0-					62
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	15407	X	9467	-0-	-5940	-0-	9467	2			N	-0-					107
01	15407	X	9035	-0-	-6372	-0-	9034	2	1	9	N	1					108
02	9947	X	8461	-0-	-1486	-0-	8452	2	9	9	N	8	99	1			17
03	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8528	2	2	9	N	2					19
04	9150	X	8075	-0-	-1075	-0-	8075	2			N	-0-					19
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					19

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
12	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	133	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	133	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2306	-0-	-159	-0-	106	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	93	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	90	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 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
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3079	2	6	9	N	5					80
01	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3086	2	11	9	N	10					90
02	2958	X	2861	-0-	-97	-0-	2858	2	3	9	N	3					93
03	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	2981	2	30	9	N	27					120
04	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2814	2	6	9	N	5					125
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					125

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	414	1	6565	3	N	15					38
							17	9									
01	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	695	1	6025	3	N	6	40	1			4
							7	9									
02	6728	X	6191	-0-	-537	-0-	644	1	5545	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	693	1	5874	3	N	1					4
							1	9									
04	6960	X	6447	-0-	-513	-0-	346	1	6083	3	N	16	3	1			17
							18	9									
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 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
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	907	1	5728	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	1215	1	5496	2	Y	-0-					-0-
02	6670	X	6442	-0-	-228	-0-	1137	1	5305	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6756	-0-	-374	-0-	1223	1	5533	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6470	-0-	-340	-0-	1109	1	5361	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 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
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	349	1	4880	2	Y	4					13
							4	9									
01	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	535	1	4266	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	557	1	4862	2	Y	4					11
							4	9									
03	5239	X	4027	-0-	-1212	-0-	422	1	3603	2	Y	2					13
							2	9									
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	260	1	4681	2	Y	1					14
							1	9									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					14

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 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
12	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	789	1	5611	2	N	-0-					-0-
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	834	1	5942	2	N	-0-					-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	758	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	769	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	761	1	5330	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9878	-0-	-1468	-0-	1350	1	8528	2	Y	-0-					-0-
01	11346	X	8525	-0-	-2821	-0-	1543	1	6982	2	Y	-0-					-0-
02	10614	X	9658	-0-	-956	-0-	1705	1	7953	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10265	-0-	-1081	-0-	1859	1	8406	2	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9672	-0-	-1278	-0-	1658	1	8014	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	700	1	4416	2	Y	-0-					7
01	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	955	1	4322	2	Y	-0-					7
02	5510	X	4976	-0-	-534	-0-	878	1	4098	2	Y	-0-					7
03	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	889	1	4017	2	Y	-0-					7
04	5700	X	4967	-0-	-733	-0-	852	1	4115	2	Y	-0-					7
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	242	1	5614	3	N	-0-					1
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	650	1	5445	3	N	-0-					1
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	582	1	4915	3	N	-0-					1
03	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	566	1	4854	3	N	-0-					1
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	285	1	5402	3	N	-0-					1
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9132	-0-	-1222	-0-	378	1	8754	3	N	-0-					2
01	10354	X	8447	-0-	-1907	-0-	901	1	7546	3	N	-0-					2
02	9222	X	8357	-0-	-865	-0-	885	1	7472	3	N	-0-					2
03	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	948	1	8125	3	N	-0-					2
04	8850	X	8040	-0-	-810	-0-	403	1	7637	3	N	-0-					2
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

12	3534	X	843	-0-	-2691	-0-	115	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	505	1	2287	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2794	-0-	-454	-0-	493	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	468	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	416	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

12	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	150	1	2659	2	Y	-0-					160
01	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	155	1	2692	2	Y	3					163
							3	9									
02	3016	X	755	-0-	-2261	-0-	42	1	712	2	Y	1	1	8			163
							1	9									
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					163
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					163
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

12	7192	X	6684	-0-	-508	-0-	395	1	6265	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
01	7316	X	6188	-0-	-1128	-0-	639	1	5534	3	Y	14	18	1			9
							15	9									
02	6844	X	6390	-0-	-454	-0-	663	1	5715	3	Y	11	3	1			17
							12	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	751	1	6372	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	353	1	6200	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					11

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2976	X	1966	-0-	-1010	-0-	114	1	1808	3	N	40	197	1			64
							44	9									
01	2914	X	2156	-0-	-758	-0-	222	1	1923	3	N	10					74
							11	9									
02	2726	X	997	-0-	-1729	-0-	102	1	883	3	N	11	1	1			84
							12	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					84
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	1	1			83
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

12	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	1358	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5480	-0-	-317	-0-	1353	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5234	-0-	-856	-0-	1320	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	1420	1	4444	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	1373	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1017	1	6424	2	Y	-0-					7
01	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	1434	1	6493	2	Y	-0-					7
02	7482	X	7383	-0-	-99	-0-	1303	1	6080	2	Y	-0-					7
03	7998	X	7664	-0-	-334	-0-	1388	1	6276	2	Y	-0-					7
04	7710	X	7021	-0-	-689	-0-	1204	1	5817	2	Y	-0-					7
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1302	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1275	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1134	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	1218	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	1169	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	388	1	9302	2	N	-0-					-0-
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	377	1	9045	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7821	-0-	-1082	-0-	313	1	7508	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7294	-0-	-2409	-0-	292	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7545	-0-	-1845	-0-	302	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
01	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	7213	-0-	-6148	-0-	472	1	6741	2	Y	-0-					4
01	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	1428	1	12677	2	Y	1					5
							1	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	1648	1	11714	2	Y	1					6
							1	9									
03	13113	X	12883	-0-	-230	-0-	955	1	11928	2	Y	-0-					6
04	13620	X	11891	-0-	-1729	-0-	787	1	11104	2	Y	-0-					6
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					6

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 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
12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	615	1	8780	2	Y	-0-					9
01	12338	X	7121	-0-	-5217	-0-	721	1	6400	2	Y	-0-					9
02	11542	X	8863	-0-	-2679	-0-	1093	1	7770	2	Y	-0-					9
03	10633	X	6299	-0-	-4334	-0-	467	1	5832	2	Y	-0-					9
04	9090	X	5975	-0-	-3115	-0-	395	1	5580	2	Y	-0-					9
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	4					13
01	6262	X	2391	-0-	-3871	-0-	265	1	2117	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	445	1	3890	2	Y	4					11
							4	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	328	1	2795	2	Y	2					13
							2	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	1					14
							1	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					6
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					6
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					6
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					6
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	8122	X	7422	-0-	-700	-0-	1015	1	6407	2	Y	-0-					13
01	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	1492	1	6756	2	Y	-0-					13
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1423	1	6635	2	Y	-0-					13
03	8432	X	7806	-0-	-626	-0-	1414	1	6392	2	Y	-0-					13
04	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	1086	1	5250	2	Y	-0-					13
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	1246	1	9232	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10166	-0-	-591	-0-	1478	1	8688	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	9361	-0-	-702	-0-	1502	1	7859	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10345	-0-	-319	-0-	1334	1	9011	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8769	-0-	-1371	-0-	904	1	7865	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 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
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1016	1	7528	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	1065	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7318	-0-	-715	-0-	1174	1	6144	2	N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	1122	1	7581	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	2101	-0-	-6179	-0-	217	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	652	1	4118	2	Y	-0-					7
01	5518	X	4897	-0-	-621	-0-	886	1	4011	2	Y	-0-					7
02	5162	X	4838	-0-	-324	-0-	854	1	3984	2	Y	-0-					7
03	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	862	1	3899	2	Y	-0-					7
04	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	844	1	4078	2	Y	-0-					7
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					7

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 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
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	60	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	794	1	5647	2	N	-0-					-0-
01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	802	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	751	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	763	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5785	-0-	-515	-0-	723	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	-0-					1
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1104	3	Y	-0-					1
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	449	-0-	-388	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	38	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	442	1	7004	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	828	1	7170	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	6815	X	6352	-0-	-463	-0-	660	1	5684	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
03	7440	X	5929	-0-	-1511	-0-	625	1	5300	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
04	7740	X	5308	-0-	-2432	-0-	285	1	5019	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					6

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	7131	-0-	-92	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4929	-0-	-1654	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5313	-0-	-1817	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5068	-0-	-1832	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6065	-0-	2965	4600	829	1	5236	2	Y	-0-					7
01	3100	N	6639	-0-	3539	8139	1202	1	5437	2	Y	-0-					7
02	2900	N	7154	-0-	4254	12393	1263	1	5891	2	Y	-0-					7
03	15878	X	3485	-0-	-12393	-0-	631	1	2854	2	Y	-0-					7
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1281	1	6191	2	Y	-0-					7
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	1435	1	12696	2	N	-0-					-0-
01	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	492	1	13343	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12495	-0-	-497	-0-	275	1	12220	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13087	-0-	-1049	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12560	-0-	-1120	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 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
12	8029	X	7953	-0-	-76	-0-	808	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7852	-0-	-208	-0-	280	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	7148	-0-	-392	-0-	157	1	6991	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7166	-0-	-894	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	450	1	14437	2	N	-0-					-0-
01	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	529	1	14222	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	323	1	12781	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13922	-0-	-958	-0-	390	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12736	-0-	-1664	-0-	398	1	12338	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-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
12	5177	X	4705	-0-	-472	-0-	247	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4363	-0-	-1124	-0-	229	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4246	-0-	-1032	-0-	223	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4601	-0-	-1041	-0-	242	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4472	-0-	-988	-0-	209	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		309	-0-	309	309	45	1	264	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		60	-0-	60	369	10	1	50	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
04	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8556	X	7896	-0-	-660	-0-	467	1	7409	3	Y	18	20	1			18
							20	9									
01	8494	X	5224	-0-	-3270	-0-	538	1	4658	3	Y	25	20	1			23
							28	9									
02	7946	X	4688	-0-	-3258	-0-	485	1	4182	3	Y	19	23	1			19
							21	9									
03	8339	X	6836	-0-	-1503	-0-	719	1	6096	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
04	7830	X	6890	-0-	-940	-0-	370	1	6505	3	Y	14	22	1			10
							15	9									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2434	-0-		-1751		-0-	682	1	1751	3	Y	1					38
									1	9									
01	4185	X	3137	-0-		-1048		-0-	917	1	2211	3	Y	8					46
									9	9									
02	3799	X	2346	-0-		-1453		-0-	729	1	1615	3	Y	2					48
									2	9									
03	3193	X	2657	-0-		-536		-0-	754	1	1901	3	Y	2					50
									2	9									
04	4375	X	4375	-0-		-0-		-0-	1130	1	3245	3	Y	-0-					50
05	3131	X	NO RPT	-0-		-3131		-0-					Y	NO RPT					50

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

12	8029	X	8020	-0-		-9		-0-	505	1	7515	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7918	-0-		-576		-0-	416	1	7502	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7759	-0-		-187		-0-	803	1	6956	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8162	-0-		-332		-0-	936	1	7226	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	2525	-0-		-5395		-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	NO RPT	-0-		-8308		-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

12	12493	X	7602	-0-		-4891		-0-	937	1	6665	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	6495	-0-		-4014		-0-	799	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	5240	-0-		-1981		-0-	655	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5748	-0-		-1971		-0-	706	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	5773	-0-		-1607		-0-	722	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-		-7595		-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

12	3672	X	3672	-0-		-0-		-0-	760	1	2904	2	Y	7	4	1			6
									8	9									
01	4099	X	4099	-0-		-0-		-0-	839	1	3253	2	Y	6	8	1			4
									7	9									
02	3741	X	1271	-0-		-2470		-0-	252	1	1008	2	Y	10	2	1			12
									11	9									
03	3999	X	-0-	-0-		-3999		-0-					Y	1	12	1			1
04	3960	X	-0-	-0-		-3960		-0-					Y	-0-					1
05	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-					Y	NO RPT					1

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

12	10261	X	8890	-0-		-1371		-0-	797	1	8045	2	N	44					177
									48	9									
01	11160	X	8041	-0-		-3119		-0-	802	1	7233	2	N	5					182
									6	9									
02	10440	X	7889	-0-		-2551		-0-	788	1	7051	2	N	45					227
									50	9									
03	9207	X	8510	-0-		-697		-0-	851	1	7604	2	N	50	195	1			82
									55	9									
04	8670	X	8051	-0-		-619		-0-	738	1	7257	2	N	51					133
									56	9									
05	8897	X	NO RPT	-0-		-8897		-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 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
12	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	268	1 2 9	4256	3	N	2					33
01	4898	X	4443	-0-	-455	-0-	459	1 7 9	3977	3	N	6	27	1			12
02	4379	X	4236	-0-	-143	-0-	440	1 3 9	3793	3	N	3	2	1			13
03	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	471	1 4 9	3997	3	N	4					17
04	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	232	1 4 9	4077	3	N	4	2	1			19
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					19

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 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
12	7874	X	6076	-0-	-1798	-0-	360	1 2 9	5714	3	N	2					39
01	7874	X	7445	-0-	-429	-0-	770	1 7 9	6668	3	N	6	31	1			14
02	7134	X	6634	-0-	-500	-0-	689	1 6 9	5939	3	N	5	3	1			16
03	7409	X	6681	-0-	-728	-0-	704	1 6 9	5971	3	N	5					21
04	7200	X	7010	-0-	-190	-0-	377	1 4 9	6629	3	N	4	3	1			22
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					22

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 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
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	202	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	237	1	7963	2	N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	485	1	6902	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6962	-0-	-1036	-0-	535	1	6427	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6480	-0-	-1470	-0-	163	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	256	1 2 9	4066	3	N	2					35
01	6169	X	4354	-0-	-1815	-0-	450	1 7 9	3897	3	N	6	29	1			12
02	5394	X	4069	-0-	-1325	-0-	423	1 3 9	3643	3	N	3	1	1			14
03	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	389	1 4 9	3296	3	N	4					18
04	4410	X	3349	-0-	-1061	-0-	180	1 6 9	3163	3	N	5	2	1	1	8	20
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					20

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6849	-0-	-314	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7174	-0-	-386	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	638	-0-	-6306	-0-	517	1	121	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
02	11339	X	-0-	-0-	-11339	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		87	-0-	87	87	9	1	78	2	Y	-0-					3
02	T. A.		164	-0-	164	251	20	1	144	2	Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					3
04	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

12	18755	X	18717	-0-	-38	-0-	2235	1	16482	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	16494	-0-	-2385	-0-	2041	1	14453	2	N	-0-					-0-
02	17661	X	12638	-0-	-5023	-0-	1410	1	11228	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	16343	-0-	-2536	-0-	1524	1	14819	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	15953	-0-	-2167	-0-	1515	1	14438	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

12	4805	X	1445	-0-	-3360	-0-	75	1	1328	2	N	38					68
							42	9									
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					68
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					68
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					68
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					68
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

12	11594	X	10914	-0-	-680	-0-	702	1	10212	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10534	-0-	-936	-0-	709	1	9825	2	N	-0-					-0-
02	10643	X	9771	-0-	-872	-0-	597	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	1371	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10394	-0-	-286	-0-	1255	1	9139	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 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
12	7967	X	7669	-0-	-298	-0-	455	1 8 9	7206	3	Y	7	9	1			7
01	8277	X	6848	-0-	-1429	-0-	708	1 3 9	6137	3	Y	3	4	1			6
02	7917	X	6168	-0-	-1749	-0-	641	1 7 9	5520	3	Y	6	3	1			9
03	8463	X	6488	-0-	-1975	-0-	684	1 4 9	5800	3	Y	4	4	1			9
04	8190	X	6701	-0-	-1489	-0-	360	1 4 9	6337	3	Y	4	7	1			6
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					6

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 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
12	8308	X	7323	-0-	-985	-0-	434	1 8 9	6881	3	Y	7	9	1			7
01	8401	X	6116	-0-	-2285	-0-	633	1 3 9	5480	3	Y	3	4	1			6
02	7859	X	6034	-0-	-1825	-0-	627	1 6 9	5401	3	Y	5	3	1			8
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	809	1 6 9	6858	3	Y	5	4	1			9
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	458	1 7 9	8060	3	Y	6	8	1			7
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					7

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 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
12	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	398	1 28 9	6317	3	N	25					49
01	8308	X	7148	-0-	-1160	-0-	740	1 1 9	6407	3	N	1	40	1			10
02	7772	X	6646	-0-	-1126	-0-	691	1 2 9	5953	3	N	2	3	1			9
03	8308	X	6750	-0-	-1558	-0-	712	1 1 9	6037	3	N	1					10
04	7200	X	6703	-0-	-497	-0-	360	1 20 9	6323	3	N	18	3	1	1	8	24
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					24

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
12	5642	X	2041	-0-	-3601	-0-	244	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	361	-0-	-5374	-0-	45	1	316	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	255	-0-	-5110	-0-	28	1	227	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2494	-0-	-2373	-0-	233	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	298	-0-	-3662	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
12	8494	X	3598	-0-	-4896	-0-	1007	1	2588	3	Y	3					19
							3	9									
01	9176	X	662	-0-	-8514	-0-	194	1	467	3	Y	1					20
							1	9									
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					Y	1					21
03	9176	X	836	-0-	-8340	-0-	237	1	598	3	Y	1					22
							1	9									
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	10					32
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					32

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 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
12	9982	X	7680	-0-	-2302	-0-	403	1	7277	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	6801	-0-	-3181	-0-	357	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	6732	-0-	-2548	-0-	354	1	6378	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	6507	-0-	-3320	-0-	342	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	6516	-0-	-2994	-0-	304	1	6212	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 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
12	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	210	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	2836	-0-	-3612	-0-	149	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3065	-0-	-1169	-0-	317	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	423	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	130	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 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
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13401	-0-	-270	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11467	-0-	-1322	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11237	-0-	-2434	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10882	-0-	-2078	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7161	X	6059	-0-	-1102	-0-	358	1	5680	3	N	19					43
							21	9									
01	7471	X	5798	-0-	-1673	-0-	599	1	5191	3	N	7	46	1			4
							8	9									
02	6989	X	5284	-0-	-1705	-0-	549	1	4733	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	563	1	4775	3	N	1					4
							1	9									
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	286	1	5036	3	N	17	3	1			18
							19	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					18

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
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	745	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	645	1	9604	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	8303	-0-	-1209	-0-	571	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	688	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9835	-0-	-95	-0-	677	1	9158	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-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
12	5363	X	2802	-0-	-2561	-0-	333	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3309	-0-	-2333	-0-	481	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	3806	-0-	-1472	-0-	611	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	367	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9796	X	8114	-0-	-1682	-0-	730	1	7373	2	N	10					83
							11	9									
01	9331	X	8280	-0-	-1051	-0-	827	1	7453	2	N	-0-					83
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	792	1	7088	2	N	15					98
							17	9									
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	838	1	7483	2	N	15					113
							17	9									
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	787	1	7742	2	N	14					127
							15	9									
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					127

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	228	1	18639	2	N	-0-					-0-
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	181	1	16767	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	150	1	13822	2	N	-0-					-0-
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	152	1	14085	2	N	-0-					-0-
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	115	1	9996	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9531					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9531					N	-0-			-0-
02	9531	X	-0-	-0-	-9531	-0-					N	-0-			-0-
03	8804	X	7807	-0-	-997	-0-	84	1	7723	2	N	-0-			-0-
04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	200	1	17316	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

12	T. A.		18515	-0-	18515	18515	224	1	18291	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		15675	-0-	15675	34190	168	1	15507	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		11465	-0-	11465	45655	123	1	11342	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		17769	-0-	17769	63424	190	1	17579	2	N	-0-			-0-
04	82424	X	19000	-0-	-63424	-0-	217	1	18783	2	N	-0-			-0-
05	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	5015	-0-	2115	2115	54	1	4961	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	11135	-0-	8035	10150	119	1	11016	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	6880	-0-	3880	14030	79	1	6801	2	N	-0-			-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	13937					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

12	13609	X	7132	-0-	-6477	-0-	86	1	7046	2	N	-0-			-0-
01	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	180	1	16628	2	N	-0-			-0-
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	204	1	18750	2	N	-0-			-0-
03	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	201	1	18586	2	N	-0-			-0-
04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	201	1	17432	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

12	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	354	1	28911	2	N	-0-			-0-
01	28365	X	28148	-0-	-217	-0-	301	1	27847	2	N	-0-			-0-
02	28014	X	25191	-0-	-2823	-0-	271	1	24920	2	N	-0-			-0-
03	29946	X	24679	-0-	-5267	-0-	264	1	24415	2	N	-0-			-0-
04	28980	X	17653	-0-	-11327	-0-	202	1	17451	2	N	-0-			-0-
05	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1672	1	5339	2	N	139	174	1	3	8	109
							153	9									
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	1780	1	6575	2	N	245	170	1	2	8	182
							270	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1616	1	5585	2	N	55	162	1			75
							61	9									
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	884	1	6076	2	N	62	1	8			136
							68	9									
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	764	1	6033	2	N	102	173	1			65
							112	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					65

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 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
12	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	741	1	2473	2	N	-0-					102
01	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	951	1	2124	2	N	-0-					102
02	3422	X	915	-0-	-2507	-0-	161	1	752	2	N	2	2	8			102
							2	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					102
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					102
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 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
12	8742	X	8713	-0-	-29	-0-	558	1	8155	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8888	-0-	-102	-0-	560	1	8328	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	8277	-0-	-133	-0-	532	1	7745	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8824	-0-	-166	-0-	562	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8589	-0-	-111	-0-	547	1	8042	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	1114	1	2862	3	Y	3					22
							3	9									
01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	984	1	2373	3	Y	18					40
							20	9									
02	3886	X	2924	-0-	-962	-0-	908	1	2013	3	Y	3					43
							3	9									
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	1133	1	2856	3	Y	3					46
							3	9									
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1002	1	2878	3	Y	12					58
							13	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	812	1	5132	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	1125	1	5094	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5564	-0-	-497	-0-	983	1	4581	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	1126	1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5958	-0-	-72	-0-	1021	1	4937	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9393	X	8991	-0-	-402	-0-	1108	1	7883	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9335	-0-	-213	-0-	1149	1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8765	-0-	-167	-0-	1097	1	7668	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9188	-0-	-236	-0-	1129	1	8059	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8735	-0-	-325	-0-	1092	1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4216	X	1663	-0-	-2553	-0-	227	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	1064	-0-	-3338	-0-	193	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	1113	-0-	-3005	-0-	197	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1342	-0-	-1913	-0-	243	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	326	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	216	1	3419	3	Y	17	20	1			16
							19	9									
01	3751	X	1841	-0-	-1910	-0-	188	1	1625	3	Y	25	20	1			21
							28	9									
02	3509	X	2530	-0-	-979	-0-	261	1	2249	3	Y	18	21	1			18
							20	9									
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	567	1	4808	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	296	1	5201	3	Y	14	21	1	1	8	10
							15	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					10

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 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
12	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13175	-0-	-868	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	12935	-0-	-202	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13985	-0-	-58	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13478	-0-	-112	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12	2201	X	32	-0-	-2169	-0-	3	1	29	2	N	-0-			100
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			100
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			100
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	14296	-0-	-274	-0-	14296	2			N	-0-			-0-
01	14787	X	14379	-0-	-408	-0-	14379	2			N	-0-			-0-
02	13833	X	12933	-0-	-900	-0-	12933	2			N	-0-			-0-
03	14415	X	13636	-0-	-779	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
04	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	13626	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 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
12	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	265	1	5044	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6136	-0-	-1087	-0-	306	1	5830	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	4757	-0-	-231	-0-	238	1	4519	2	N	-0-			-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	276	1	5245	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	4539	-0-	-1401	-0-	212	1	4327	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 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
12	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	196	1	4547	3	N	-0-			1
01	5611	X	3122	-0-	-2489	-0-	333	1	2789	3	N	-0-			1
02	5249	X	3308	-0-	-1941	-0-	350	1	2958	3	N	-0-			1
03	5022	X	3305	-0-	-1717	-0-	345	1	2960	3	N	-0-			1
04	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	137	1	2585	3	N	-0-			1
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	704	1	10055	2	Y	-0-					
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	1096	1	9729	2	Y	1					5
							1	9									
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	1265	1	8990	2	Y	-0-					5
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	937	1	11699	2	Y	-0-					5
04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	-0-					5
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	424	1	6506	2	Y	-0-					96
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	399	1	6063	2	Y	3					99
							3	9									
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	339	1	5201	2	Y	-0-					99
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	357	1	5558	2	Y	6					105
							7	9									
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	360	1	5172	2	Y	2					107
							2	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					107

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
12	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	94	1	3146	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	275	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	318	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	98	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-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
12	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	165	1	5196	2	N	-0-					106
01	5766	X	5408	-0-	-358	-0-	267	1	5126	2	N	14					120
							15	9									
02	5191	X	5027	-0-	-164	-0-	253	1	4768	2	N	5					125
							6	9									
03	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	274	1	5068	2	N	24					149
							26	9									
04	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	272	1	4980	2	N	-0-					149
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					149

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 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
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	68	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	74	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2506	-0-	-597	-0-	164	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	237	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	72	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2170	X	1580	-0-	-590	-0-	442 29	1	1136	3	Y	2					4
01	2356	X	1299	-0-	-1057	-0-	380 3	1 9	916	3	Y	3					7
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-					7
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					7
04	2220	X	843	-0-	-1377	-0-	218	1	625	3	Y	-0-					7
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10354	X	8489	-0-	-1865	-0-	8489	2			N	-0-					92
01	10044	X	8324	-0-	-1720	-0-	8324	2			N	-0-					92
02	9396	X	8524	-0-	-872	-0-	8524	2			N	-0-					92
03	9331	X	9093	-0-	-238	-0-	9093	2			N	-0-					92
04	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	8162	2			N	-0-					92
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					92

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
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	827 2	1 9	2124	3	Y	2					21
01	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	728 19	1 9	1756	3	Y	17					38
02	2755	X	2230	-0-	-525	-0-	693 2	1 9	1535	3	Y	2					40
03	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	559 1	1 9	1410	3	Y	1					41
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	736 13	1 9	2114	3	Y	12					53
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

12	8246	X	7364	-0-	-882	-0-	908	1	6456	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7307	-0-	-1094	-0-	900	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6080	-0-	-2272	-0-	761	1	5319	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7473	-0-	-1455	-0-	918	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5650	-0-	-2990	-0-	707	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

12	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	280	1	4432	3	N	14					33
							15	9									
01	5270	X	5173	-0-	-97	-0-	532	1	4613	3	N	25					58
							28	9									
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	540	1	4651	3	N	-0-					58
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	N	21	57	1			22
							23	9									
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	313	1	5510	3	N	13					35
							14	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					35

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

12	3844	X	3131	-0-	-713	-0-	185	1	2931	3	N	14					35
							15	9									
01	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	462	1	4003	3	N	25					60
							28	9									
02	5104	X	3127	-0-	-1977	-0-	325	1	2801	3	N	1	2	1			59
							1	9									
03	5456	X	3323	-0-	-2133	-0-	348	1	2952	3	N	21	57	1			23
							23	9									
04	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	222	1	3896	3	N	14	2	1			35
							15	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					35

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	700	1	4417	2	Y	-0-					-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	1453	1	6574	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1389	1	6479	2	Y	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1694	1	7662	2	Y	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1476	1	7131	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					14
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	20	-0-	-4103	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	413	-0-	-3444	-0-	73	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1025	-0-	-3098	-0-	186	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	186	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

12	9734	X	9579	-0-	-155	-0-	9579	2			N	-0-					85
01	10509	X	8973	-0-	-1536	-0-	8960	2	13	9	N	12					97
02	10179	X	8593	-0-	-1586	-0-	8592	2	1	9	N	1					98
03	10881	X	8208	-0-	-2673	-0-	8187	2	21	9	N	19					117
04	10530	X	9183	-0-	-1347	-0-	9183	2			N	-0-					117
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					117

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

12	4216	X	704	-0-	-3512	-0-	47	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	67	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	1836	-0-	-542	-0-	189	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1938	-0-	-542	-0-	203	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	320	-0-	-430	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

12	12524	X	10858	-0-	-1666	-0-	1484	1	9374	2	Y	-0-					20
01	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-	1788	1	8091	2	Y	-0-					20
02	11194	X	9553	-0-	-1641	-0-	1687	1	7866	2	Y	-0-					20
03	11966	X	8867	-0-	-3099	-0-	1605	1	7262	2	Y	-0-					20
04	10770	X	6486	-0-	-4284	-0-	1112	1	5374	2	Y	-0-					20
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					20

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

12	8649	X	8188	-0-	-461	-0-	1119	1	7069	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8183	-0-	-559	-0-	1481	1	6702	2	Y	-0-					-0-
02	8178	X	7715	-0-	-463	-0-	1362	1	6353	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8166	-0-	-576	-0-	1478	1	6688	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7823	-0-	-517	-0-	1341	1	6482	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

12	8742	X	8274	-0-	-468	-0-	1131	1	7143	2	Y	-0-					-0-
01	8866	X	8204	-0-	-662	-0-	1484	1	6720	2	Y	-0-					-0-
02	8294	X	8055	-0-	-239	-0-	1422	1	6633	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	1517	1	6861	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8111	-0-	-349	-0-	1391	1	6720	2	Y	-0-					-0-
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1516	1	11791	2	N	79	198	1			79
							87	9									
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	1978	1	13630	2	N	91					170
							100	9									
02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	1566	1	12836	2	N	105	187	1			88
							116	9									
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	909	1	13692	2	N	87					175
							96	9									
04	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	837	1	11837	2	N	71	192	1			54
							78	9									
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					54

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
12	11129	X	9805	-0-	-1324	-0-	1209	1	8596	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10833	-0-	-296	-0-	1333	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	8607	-0-	-1282	-0-	1077	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8162	-0-	-1634	-0-	1003	1	7159	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7988	-0-	-2482	-0-	999	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7595	X	5520	-0-	-2075	-0-	368	1	5152	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5356	-0-	-2239	-0-	597	1	4759	2	Y	-0-					-0-
02	6989	X	5402	-0-	-1587	-0-	555	1	4847	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5471	-0-	-1876	-0-	574	1	4897	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5442	-0-	-678	-0-	287	1	5155	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	232	1	3681	2	Y	-0-					38
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	366	1	3170	2	Y	-0-					38
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	374	1	3219	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
03	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	404	1	3429	3	Y	1					38
							1	9									
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	3	Y	1	2	1			37
							1	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	718	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	809	1	5759	2	N	-0-					-0-
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	801	1	5595	2	N	-0-					-0-
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	794	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	756	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	221	1	3931	2	N	14					72
							15	9									
01	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	234	1	4058	2	N	15					87
							17	9									
02	4437	X	1080	-0-	-3357	-0-	60	1	1005	2	N	14	4	8			97
							15	9									
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					97
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					97

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
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	434	1	6876	2	Y	-0-					73
01	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	707	1	6128	2	Y	-0-					73
02	6496	X	6409	-0-	-87	-0-	666	1	5741	2	Y	2	3	1			72
							2	9									
03	7316	X	6680	-0-	-636	-0-	705	1	5974	3	Y	1					73
							1	9									
04	7080	X	6518	-0-	-562	-0-	351	1	6166	3	Y	1	3	1			71
							1	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					71

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 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
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	462	1	6260	2	N	-0-					2
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	484	1	6297	2	N	-0-					2
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	170	1	5624	2	N	-0-					2
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	571	1	7708	2	N	-0-					2
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	584	1	7854	2	N	-0-					2
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					2

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
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	225	1	6045	2	N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	158	1	6240	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	180	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5889	-0-	-171	-0-	184	1	5705	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-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
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	561	1	9908	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	8994	-0-	-1156	-0-	185	1	8809	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9548	-0-	-1302	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8910	-0-	-1560	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		360	-0-	360	360	25	1	335	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

12	7905	X	5451	-0-	-2454	-0-	374	1	5077	2	N	-0-					1
01	7905	X	5026	-0-	-2879	-0-	359	1	4667	2	N	-0-					1
02	7250	X	4321	-0-	-2929	-0-	127	1	4194	2	N	-0-					1
03	7161	X	4080	-0-	-3081	-0-	281	1	3799	2	N	-0-					1
04	5730	X	3326	-0-	-2404	-0-	230	1	3096	2	N	-0-					1
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	634	1	8603	2	N	-0-					1
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	576	1	7493	2	N	-0-					1
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	205	1	6773	2	N	-0-					1
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	575	1	7755	2	N	-0-					1
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	557	1	7494	2	N	-0-					1
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

12	7750	X	6609	-0-	-1141	-0-	454	1	6155	2	N	-0-					1
01	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	510	1	6639	2	N	-0-					1
02	7018	X	6272	-0-	-746	-0-	184	1	6088	2	N	-0-					1
03	7502	X	7056	-0-	-446	-0-	487	1	6569	2	N	-0-					1
04	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	465	1	6251	2	N	-0-					1
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					1

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	1199	1	3079	2	N	20					50
							22	9									
01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	1193	1	2877	2	N	-0-					50
02	4002	X	3562	-0-	-440	-0-	1107	1	2454	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	1120	1	2822	2	N	20					70
							22	9									
04	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	1068	1	3067	2	N	-0-					70
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					70

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

12	11067	X	10146	-0-	-921	-0-	1207	1	8939	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10018	-0-	-1049	-0-	1457	1	8561	2	N	-0-					-0-
02	10092	X	9432	-0-	-660	-0-	1513	1	7919	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10391	-0-	-397	-0-	1339	1	9052	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	6726	-0-	-3714	-0-	694	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 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
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1316	1	5029	2	Y	54	37	1			50
							59	9									
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1303	1	5051	2	Y	61	62	1			49
							67	9									
02	6322	X	5947	-0-	-375	-0-	1184	1	4732	2	Y	28	21	1			56
							31	9									
03	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	1353	1	5350	2	Y	26	40	1			42
							29	9									
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	1247	1	4867	2	Y	2					44
							2	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					44

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					187
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	N	-0-					187
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	3	1	37	2	N	-0-					187
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					187
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	298	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	823	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	797	1	4169	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	278	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	253	-0-	-1719	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	27466	X	24510	-0-	-2956	-0-	297	1	24213	2	N	-0-			-0-
01	27683	X	23567	-0-	-4116	-0-	252	1	23315	2	N	-0-			-0-
02	25897	X	20943	-0-	-4954	-0-	225	1	20718	2	N	-0-			-0-
03	27683	X	21816	-0-	-5867	-0-	234	1	21582	2	N	-0-			-0-
04	23730	X	20138	-0-	-3592	-0-	230	1	19908	2	N	-0-			-0-
05	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					N	NO RPT			-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

12	8990	X	8409	-0-	-581	-0-	8409	2			N	-0-			33
01	8494	X	8462	-0-	-32	-0-	8460	2	2	9	N	2			35
02	7888	X	7759	-0-	-129	-0-	7759	2			N	-0-			35
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8401	2	2	9	N	2			37
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8217	2	2	9	N	2			39
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT			39

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

12	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	478	1	8495	2	Y	-0-			3
01	9517	X	9059	-0-	-458	-0-	544	1	8515	2	Y	-0-			3
02	8903	X	8257	-0-	-646	-0-	486	1	7771	2	Y	-0-			3
03	9517	X	8884	-0-	-633	-0-	540	1	8344	2	Y	-0-			3
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	556	1	8335	2	Y	-0-			3
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT			3

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

12	9982	X	9795	-0-	-187	-0-	521	1	9274	2	Y	-0-			28
01	10044	X	9578	-0-	-466	-0-	575	1	9003	2	Y	-0-			28
02	9396	X	7315	-0-	-2081	-0-	431	1	6884	2	Y	-0-			28
03	9796	X	8223	-0-	-1573	-0-	500	1	7723	2	Y	-0-			28
04	9480	X	8732	-0-	-748	-0-	546	1	8186	2	Y	-0-			28
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT			28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 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
12	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	528	1	9386	2	Y	-0-					18
01	10850	X	9428	-0-	-1422	-0-	566	1	8862	2	Y	-0-					18
02	10150	X	8946	-0-	-1204	-0-	527	1	8419	2	Y	-0-					18
03	10850	X	9580	-0-	-1270	-0-	582	1	8998	2	Y	-0-					18
04	10290	X	9126	-0-	-1164	-0-	570	1	8556	2	Y	-0-					18
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 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
12	11563	X	6651	-0-	-4912	-0-	354	1	6297	2	Y	-0-					3
01	11563	X	7366	-0-	-4197	-0-	442	1	6924	2	Y	-0-					3
02	8700	X	6603	-0-	-2097	-0-	389	1	6214	2	Y	-0-					3
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6494	2	Y	-0-					3
04	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	434	1	6516	2	Y	-0-					3
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	9424	X	6709	-0-	-2715	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	5445	-0-	-4909	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	7560	-0-	-2126	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9161	-0-	-1193	-0-	90	1	9071	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8722	-0-	-8	-0-	72	1	8650	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-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
12	11904	X	10549	-0-	-1355	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10420	-0-	-1453	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	9945	-0-	-1133	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10918	-0-	-459	-0-	107	1	10811	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8540	-0-	-2050	-0-	71	1	8469	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-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
12	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8466	-0-	-121	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7097	-0-	-936	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7321	-0-	-1142	-0-	72	1	7249	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7306	-0-	-884	-0-	60	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2846	-0-	2846	2846	31	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2846					N	NO RPT					-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
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	52	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	1058	-0-	-4026	-0-	14	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	2182	-0-	-2574	-0-	29	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	132	1	10570	2	N	-0-					-0-
04	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	247	1	22198	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 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
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1530	1	3931	3	Y	4					41
							4	9									
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1569	1	3784	3	Y	13					54
							14	9									
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1708	1	3784	3	Y	5					59
							6	9									
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1875	1	4725	3	Y	5					64
							6	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1557	1	4471	3	Y	-0-					64
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					64

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 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
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	670	1	2559	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	757	1	2934	2	Y	32	25	1			24
							35	9									
02	3451	X	3338	-0-	-113	-0-	667	1	2664	2	Y	6	12	1			18
							7	9									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	746	1	2951	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	780	1	3043	2	Y	1					12
							1	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	9703	X	6976	-0-	-2727	-0-	1102	1	5873	2	N	1					89
							1	9									
01	9734	X	6631	-0-	-3103	-0-	781	1	5850	2	N	-0-					89
02	9106	X	3572	-0-	-5534	-0-	464	1	3108	2	N	-0-					89
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	1032	1	7768	2	N	44	118	1			15
							48	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	999	1	7140	2	N	12					27
							13	9									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					27

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
12	16027	X	12507	-0-	-3520	-0-	818	1	11689	2	Y	-0-					2
01	16027	X	15770	-0-	-257	-0-	1597	1	14171	2	Y	2					4
							2	9									
02	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	1641	1	11666	2	Y	-0-					4
03	13981	X	13419	-0-	-562	-0-	995	1	12424	2	Y	-0-					4
04	15270	X	12793	-0-	-2477	-0-	847	1	11946	2	Y	-0-					4
05	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					5
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	-0-					5
02	1131	N	811	-0-	-320	-0-	100	1	711	2	Y	-0-					5
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	981	2	Y	-0-					5
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	66	1	927	2	Y	-0-					5
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	12276	X	8860	-0-	-3416	-0-	8821	2	39	9	Y	35	37	1	3	8	123
01	12276	X	9911	-0-	-2365	-0-	9890	2	21	9	Y	19	4	8			138
02	10817	X	8745	-0-	-2072	-0-	8709	2	36	9	Y	33	78	1			93
03	11563	X	8903	-0-	-2660	-0-	8885	2	18	9	Y	16	5	8			104
04	9600	X	9417	-0-	-183	-0-	9384	2	33	9	Y	30					134
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	20	7	8			141
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	5	5	8			141
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					141
03	3689	X	100	-0-	-3589	-0-	8	1	89	2	N	3	2	8			142
							3	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	30	11	8			69
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	7	7	8			69
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-					69
03	6882	X	372	-0-	-6510	-0-	29	1	341	2	N	2	2	8			69
							2	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
12	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	318	1	25159	2	N	-0-					-0-
01	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	339	1	25354	2	N	-0-					-0-
02	24882	X	24506	-0-	-376	-0-	322	1	24184	2	N	-0-					-0-
03	26598	X	25952	-0-	-646	-0-	320	1	25632	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	24301	-0-	-1439	-0-	267	1	24034	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	569	1	8120	2	Y	-0-					1
01	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	908	1	8054	2	Y	1					2
							1	9									
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	996	1	7084	2	Y	-0-					2
03	8680	X	6286	-0-	-2394	-0-	466	1	5820	2	Y	-0-					2
04	8670	X	6196	-0-	-2474	-0-	410	1	5786	2	Y	-0-					2
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6913	X	4837	-0-	-2076	-0-	316	1	4521	2	Y	-0-					2
01	6913	X	5439	-0-	-1474	-0-	551	1	4888	2	Y	-0-					2
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					2
03	5704	X	5003	-0-	-701	-0-	371	1	4632	2	Y	-0-					2
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	397	1	5603	2	Y	-0-					2
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	732	1	10451	2	Y	-0-					2
01	11811	X	10311	-0-	-1500	-0-	1044	1	9266	2	Y	1					3
							1	9									
02	10875	X	10772	-0-	-103	-0-	1328	1	9443	2	Y	1					4
							1	9									
03	11191	X	10449	-0-	-742	-0-	775	1	9674	2	Y	-0-					4
04	10830	X	10035	-0-	-795	-0-	664	1	9371	2	Y	-0-					4
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	11532	X	9699	-0-	-1833	-0-	635	1	9064	2	Y	-0-					5
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	1290	1	11450	2	Y	1					6
							1	9									
02	10643	X	10281	-0-	-362	-0-	1268	1	9013	2	Y	-0-					6
03	10633	X	5831	-0-	-4802	-0-	432	1	5399	2	Y	-0-					6
04	12330	X	10310	-0-	-2020	-0-	682	1	9628	2	Y	-0-					6
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	269	1	3843	2	Y	-0-					4
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					4
02	3712	X	1962	-0-	-1750	-0-	242	1	1720	2	Y	-0-					4
03	4123	X	2861	-0-	-1262	-0-	212	1	2649	2	Y	-0-					4
04	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	212	1	2986	2	Y	-0-					4
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	17794	X	16154	-0-	-1640	-0-	615	1	15539	2	N	-0-			-0-
01	17794	X	16765	-0-	-1029	-0-	399	1	16366	2	N	-0-			-0-
02	16530	X	15394	-0-	-1136	-0-	295	1	15099	2	N	-0-			-0-
03	17670	X	16903	-0-	-767	-0-	364	1	16539	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15403	-0-	-1457	-0-	315	1	15088	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	743	1	18794	2	N	-0-			-0-
01	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	479	1	19641	2	N	-0-			-0-
02	16037	X	15956	-0-	-81	-0-	306	1	15650	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	14585	-0-	-2558	-0-	314	1	14271	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	14417	-0-	-2173	-0-	295	1	14122	2	N	-0-			-0-
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT			-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
12	20677	X	18610	-0-	-2067	-0-	225	1	18385	2	N	-0-			-0-
01	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	298	1	27560	2	N	-0-			-0-
02	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	272	1	25089	2	N	-0-			-0-
03	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	283	1	26132	2	N	-0-			-0-
04	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	276	1	23865	2	N	-0-			-0-
05	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 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
12	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	571	1	14427	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	14323	-0-	-123	-0-	341	1	13982	2	N	-0-			-0-
02	14355	X	12844	-0-	-1511	-0-	246	1	12598	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	14145	-0-	-1200	-0-	304	1	13841	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	12236	-0-	-2614	-0-	250	1	11986	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 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
12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	454	1	11489	2	N	-0-			-0-
01	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	291	1	11915	2	N	-0-			-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	208	1	10673	2	N	-0-			-0-
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	256	1	11632	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	191	1	9158	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT			-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 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
12	8804	X	7745	-0-	-1059	-0-	619 12	1 9	7114	2	N	11			190
01	8246	X	7754	-0-	-492	-0-	619 13	1 9	7122	2	N	12			202
02	7714	X	6941	-0-	-773	-0-	554 13	1 9	6374	2	N	12			214
03	8060	X	6624	-0-	-1436	-0-	529 7	1 9	6088	2	N	6			220
04	7590	X	7221	-0-	-369	-0-	576 26	1 9	6619	2	N	24			244
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	246	1	20068	2	N	-0-			-0-
01	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	318	1	29363	2	N	-0-			-0-
02	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	284	1	26194	2	N	-0-			-0-
03	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	296	1	27356	2	N	-0-			-0-
04	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	303	1	26250	2	N	-0-			-0-
05	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			-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
12	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	273	1	22259	2	N	-0-			-0-
01	23343	X	21856	-0-	-1487	-0-	234	1	21622	2	N	-0-			-0-
02	21837	X	19091	-0-	-2746	-0-	205	1	18886	2	N	-0-			-0-
03	23343	X	20523	-0-	-2820	-0-	220	1	20303	2	N	-0-			-0-
04	22320	X	19168	-0-	-3152	-0-	219	1	18949	2	N	-0-			-0-
05	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-			-0-
02	9396	X	7721	-0-	-1675	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	7992	-0-	-2052	-0-	7992	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	8899	-0-	-821	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	345	1	8711	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	8885	-0-	-1779	-0-	212	1	8673	2	N	-0-			-0-
02	9976	X	7077	-0-	-2899	-0-	136	1	6941	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	6930	-0-	-3734	-0-	149	1	6781	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7064	-0-	-2326	-0-	144	1	6920	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			-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
12	23095	X	10000	-0-	-13095	-0-	654	1	9346	2	Y	-0-			1
01	23095	X	187	-0-	-22908	-0-	19	1	168	2	Y	-0-			1
02	21054	X	3095	-0-	-17959	-0-	382	1	2713	2	Y	-0-			1
03	22010	X	14134	-0-	-7876	-0-	1048	1	13086	2	Y	-0-			1
04	20850	X	18604	-0-	-2246	-0-	1231	1	17373	2	Y	-0-			1
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	10664	X	8887	-0-	-1777	-0-	581	1	8306	2	N	-0-					1
01	11625	X	3158	-0-	-8467	-0-	320	1	2837	2	N	1					2
							1	9									
02	10875	X	5663	-0-	-5212	-0-	698	1	4965	2	N	-0-					2
03	11625	X	10182	-0-	-1443	-0-	755	1	9427	2	N	-0-					2
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	754	1	10639	2	N	-0-					2
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					2

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
12	20894	X	11447	-0-	-9447	-0-	749	1	10698	2	N	-0-					1
01	20894	X	6841	-0-	-14053	-0-	693	1	6147	2	N	1					2
							1	9									
02	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	2304	1	16380	2	N	1					3
							1	9									
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1471	1	18371	2	N	-0-					3
04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	1161	1	16385	2	N	-0-					3
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					3

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
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	630	1	8995	2	N	-0-					1
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	1074	1	9530	2	N	1					2
							1	9									
02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	1168	1	8306	2	N	1					3
							1	9									
03	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	755	1	9424	2	N	-0-					3
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	641	1	9052	2	N	-0-					3
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					3

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
12	11594	X	9880	-0-	-1714	-0-	646	1	9234	2	Y	-0-					1
01	11315	X	9927	-0-	-1388	-0-	1005	1	8921	2	Y	1					2
							1	9									
02	10324	X	9486	-0-	-838	-0-	1170	1	8315	2	Y	1					3
							1	9									
03	10757	X	10022	-0-	-735	-0-	743	1	9279	2	Y	-0-					3
04	9960	X	9531	-0-	-429	-0-	631	1	8900	2	Y	-0-					3
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	10416	X	4939	-0-	-5477	-0-	323	1	4616	2	Y	-0-					1
01	10757	X	3686	-0-	-7071	-0-	373	1	3312	2	Y	1					2
							1	9									
02	10063	X	3890	-0-	-6173	-0-	480	1	3410	2	Y	-0-					2
03	10633	X	3316	-0-	-7317	-0-	246	1	3070	2	Y	-0-					2
04	9870	X	2838	-0-	-7032	-0-	188	1	2650	2	Y	-0-					2
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	7750	X	7036	-0-	-714	-0-	460	1	6576	2	Y	-0-					1
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	934	1	8292	2	Y	1					2
							1	9									
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	1237	1	8793	2	Y	1					3
							1	9									
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	773	1	9647	2	Y	-0-					3
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	667	1	9407	2	Y	-0-					3
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					3

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 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
12	12059	X	11828	-0-	-231	-0-	11821	2	7	9	Y	6					61
01	12059	X	11744	-0-	-315	-0-	11699	2	45	9	Y	41	67	1			35
02	11426	X	10903	-0-	-523	-0-	10885	2	18	9	Y	16					51
03	12214	X	11255	-0-	-959	-0-	11233	2	22	9	Y	20					71
04	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11251	2			Y	-0-					71
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					71

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 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
12	11222	X	10013	-0-	-1209	-0-	252	1	9761	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10427	-0-	-423	-0-	265	1	10162	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9819	-0-	-12	-0-	244	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10046	-0-	-463	-0-	254	1	9792	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	428	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 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
12	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	2			N	-0-					63
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13412	2	4	9	N	4					67
02	12557	X	12412	-0-	-145	-0-	12404	2	8	9	N	7	48	1			26
03	13423	X	13031	-0-	-392	-0-	13029	2	2	9	N	2					28
04	12990	X	12418	-0-	-572	-0-	12418	2			N	-0-					28
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					28

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
12	15779	X	11674	-0-	-4105	-0-	764	1	10910	2	Y	-0-					1
01	15779	X	10901	-0-	-4878	-0-	1104	1	9796	2	Y	1					2
							1	9									
02	14471	X	12976	-0-	-1495	-0-	1600	1	11375	2	Y	1					3
							1	9									
03	14911	X	13083	-0-	-1828	-0-	970	1	12113	2	Y	-0-					3
04	14010	X	13011	-0-	-999	-0-	861	1	12150	2	Y	-0-					3
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1891	X	313	-0-	-1578	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5596	-0-	-668	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4855	-0-	-1625	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	N	421	-0-	-2679	8110	5	1	416	2	N	-0-					-0-
01	8791	X	681	-0-	-8110	-0-	7	1	674	2	N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	49	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	159	1	14718	2	N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	80	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
12	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	335	1	27295	2	N	-0-					-0-
01	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	289	1	26733	2	N	-0-					-0-
02	24099	X	23377	-0-	-722	-0-	251	1	23126	2	N	-0-					-0-
03	26753	X	8470	-0-	-18283	-0-	91	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	10550	-0-	-15340	-0-	120	1	10430	2	N	-0-					-0-
05	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT					-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
12	20243	X	19304	-0-	-939	-0-	234	1	19070	2	N	-0-					-0-
01	20956	X	18803	-0-	-2153	-0-	201	1	18602	2	N	-0-					-0-
02	19604	X	16587	-0-	-3017	-0-	178	1	16409	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	16896	-0-	-4060	-0-	181	1	16715	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16030	-0-	-3230	-0-	183	1	15847	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					-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
12	2666	X	846	-0-	-1820	-0-	690	1	148	2	N	7	4	8			182
							8	9									
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					182
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					182
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					182
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					182
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					182

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
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	206	1	16780	2	N	-0-					-0-
01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	213	1	19714	2	N	-0-					-0-
02	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	180	1	16580	2	N	-0-					-0-
03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	187	1	17299	2	N	-0-					-0-
04	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	198	1	17123	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	287	1	7259	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	7608	-0-	-2436	-0-	181	1	7427	2	N	-0-					-0-
02	9396	X	6911	-0-	-2485	-0-	132	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7685	-0-	-2359	-0-	165	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7815	-0-	-885	-0-	160	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-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
12	15066	X	5961	-0-	-9105	-0-	72	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	236	1	21823	2	N	-0-					-0-
02	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	283	1	26090	2	N	-0-					-0-
03	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	278	1	25662	2	N	-0-					-0-
04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	287	1	24812	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-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
12	19468	X	16100	-0-	-3368	-0-	287	1	15813	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	598	-0-	-20420	-0-	24	1	574	2	N	-0-					-0-
02	19662	X	-0-	-0-	-19662	-0-					N	-0-					-0-
03	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-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
12	10788	X	9783	-0-	-1005	-0-	1206	1	8577	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10122	-0-	-604	-0-	1246	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9277	-0-	-757	-0-	1162	1	8115	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	1234	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9558	-0-	-312	-0-	1195	1	8363	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-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
12	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	212	1	2659	2	N	-0-					17
01	4619	X	3597	-0-	-1022	-0-	378	1	3219	2	N	-0-					17
02	4321	X	693	-0-	-3628	-0-	73	1	618	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					17

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
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	127	1	10356	2	N	-0-					-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	112	1	10329	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	101	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	136	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	160	1	13830	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	12865	X	11952	-0-	-913	-0-	145	1	11807	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	10726	-0-	-2542	-0-	115	1	10611	2	N	-0-			-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	134	1	12367	2	N	-0-			-0-
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	151	1	13991	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	8800	-0-	-3620	-0-	100	1	8700	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT			-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
12	21390	X	18378	-0-	-3012	-0-	223	1	18155	2	N	-0-			-0-
01	20212	X	17903	-0-	-2309	-0-	192	1	17711	2	N	-0-			-0-
02	18734	X	16320	-0-	-2414	-0-	175	1	16145	2	N	-0-			-0-
03	20026	X	14204	-0-	-5822	-0-	152	1	14052	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	12863	-0-	-5767	-0-	147	1	12716	2	N	-0-			-0-
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT			-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
12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	195	1	15933	2	N	-0-			-0-
01	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	209	1	19368	2	N	-0-			-0-
02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	187	1	17200	2	N	-0-			-0-
03	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	191	1	17623	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	14659	-0-	-971	-0-	167	1	14492	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 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
12	13826	X	13009	-0-	-817	-0-	1356	1	11653	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	12702	-0-	-2209	-0-	1717	1	10985	2	N	-0-			-0-
02	15167	X	10763	-0-	-4404	-0-	1459	1	9304	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	10234	-0-	-5979	-0-	1511	1	8723	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	10695	-0-	-4995	-0-	1171	1	9524	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	354	1	19538	2	N	-0-			-0-
01	22196	X	767	-0-	-21429	-0-	30	1	737	2	N	-0-			-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764	-0-					N	-0-			-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-			-0-
04	19260	X	1	-0-	-19259	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 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
12	11253	X	8236	-0-	-3017	-0-	1763	1	6377	2	N	87	10	8			306
							96	9									
01	10385	X	9338	-0-	-1047	-0-	1851	1	7399	2	N	80	172	1	6	8	208
							88	9									
02	9715	X	9328	-0-	-387	-0-	1782	1	7493	2	N	48	1	8			255
							53	9									
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	1867	1	7581	2	N	52	175	1	10	8	122
							57	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1866	1	8012	2	N	83					205
							91	9									
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					205

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
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	57	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	59	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3087	-0-	-596	-0-	41	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	39	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	44	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-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
12	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	336	1	26589	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22669	-0-	-1108	-0-	299	1	22370	2	N	-0-					-0-
02	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	323	1	24285	2	N	-0-					-0-
03	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	386	1	30833	2	N	-0-					-0-
04	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	357	1	32112	2	N	-0-					-0-
05	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					-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
12	24645	X	22682	-0-	-1963	-0-	275	1	22407	2	N	-0-					-0-
01	24645	X	22047	-0-	-2598	-0-	236	1	21811	2	N	-0-					-0-
02	21837	X	19795	-0-	-2042	-0-	213	1	19582	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	21122	-0-	-2221	-0-	226	1	20896	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	19588	-0-	-3002	-0-	224	1	19364	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 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
12	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20879	2	39	9	N	35	2	8			127
01	22785	X	20847	-0-	-1938	-0-	20840	2	7	9	N	6	4	8			129
02	21518	X	20606	-0-	-912	-0-	20545	2	61	9	N	55					184
03	23002	X	20977	-0-	-2025	-0-	20952	2	25	9	N	23	3	8			204
04	22260	X	20953	-0-	-1307	-0-	20953	2			N	-0-					204
05	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 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
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	70	1	9075	2	N	99	1	8			195
							109	9									
01	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	7133	2	23	9	N	21	1	8			215
02	8642	X	8038	-0-	-604	-0-	7950	2	88	9	N	80	173	1			122
03	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	8157	2	58	9	N	53	1	8			174
04	8970	X	7544	-0-	-1426	-0-	7465	2	79	9	N	72	176	1			70
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					70

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
12	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	322	1	26248	2	N	-0-					-0-
01	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	271	1	25019	2	N	-0-					-0-
02	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	259	1	23807	2	N	-0-					-0-
03	26195	X	26057	-0-	-138	-0-	279	1	25778	2	N	-0-					-0-
04	25350	X	23879	-0-	-1471	-0-	273	1	23606	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					-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
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	94	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	101	1	9295	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7713	-0-	-320	-0-	83	1	7630	2	N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	93	1	8633	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	4572	-0-	-3978	-0-	52	1	4520	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7068	X	5793	-0-	-1275	-0-	240	1	5553	3	N	-0-					1
01	7068	X	5586	-0-	-1482	-0-	596	1	4990	3	N	-0-					1
02	6264	X	5700	-0-	-564	-0-	604	1	5096	3	N	-0-					1
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	637	1	5462	3	N	-0-					1
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	326	1	6173	3	N	-0-					1
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					1

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
12	8122	X	7334	-0-	-788	-0-	303	1	7031	3	N	-0-					1
01	8122	X	7391	-0-	-731	-0-	788	1	6603	3	N	-0-					1
02	7308	X	6495	-0-	-813	-0-	688	1	5807	3	N	-0-					1
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	784	1	6719	3	N	-0-					1
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	384	1	7273	3	N	-0-					1
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					1

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
12	8680	X	4347	-0-	-4333	-0-	594	1	3753	2	Y	-0-					2
01	8680	X	6014	-0-	-2666	-0-	1088	1	4926	2	Y	-0-					2
02	7627	X	6758	-0-	-869	-0-	1193	1	5565	2	Y	-0-					2
03	8153	X	4577	-0-	-3576	-0-	829	1	3748	2	Y	-0-					2
04	7050	X	3589	-0-	-3461	-0-	615	1	2974	2	Y	-0-					2
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	1991	1	12573	2	Y	-0-					2
01	12431	X	11991	-0-	-440	-0-	2170	1	9821	2	Y	-0-					2
02	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	2241	1	10454	2	Y	-0-					2
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	3003	1	13580	2	Y	-0-					2
04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	2920	1	14113	2	Y	-0-					2
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5270	X	4831	-0-	-439	-0-	285	1	4523	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
01	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	484	1	4195	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
02	4756	X	4508	-0-	-248	-0-	468	1	4028	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
03	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	501	1	4244	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	247	1	4342	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1367	1	7283	2	N	-0-					68
01	7626	X	6939	-0-	-687	-0-	818	1	6121	2	N	-0-					68
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1327	1	8895	2	N	-0-					68
03	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	874	1	6583	2	N	-0-	68	1			-0-
04	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	868	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-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
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1469	-0-	-10	-0-	259	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	291	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9982	X	5890	-0-	-4092	-0-	727	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	4312	-0-	-5670	-0-	531	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	5970	-0-	-1570	-0-	747	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6296	-0-	-1175	-0-	774	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	691	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	863	1	9508	2	N	55					210
							61	9									
01	10230	X	10127	-0-	-103	-0-	863	1	9202	2	N	56					266
							62	9									
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	807	1	8871	2	N	31	173	1			124
							34	9									
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	863	1	9643	2	N	35					159
							39	9									
04	10110	X	10034	-0-	-76	-0-	835	1	9104	2	N	86					245
							95	9									
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					245

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1825	1	7099	2	N	68	10	8			195
							75	9									
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1710	1	5768	2	N	107	174	1	14	8	114
							118	9									
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1503	1	5855	2	N	32	2	8			144
							35	9									
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	2037	1	9536	2	N	70	19	8			195
							77	9									
04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1998	1	9534	2	N	49	164	1			80
							54	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					80

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

12	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	1186	1	5084	2	N	42					286
							46	9									
01	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	1208	1	5519	2	N	37	166	1			157
							41	9									
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1130	1	6157	2	N	41					198
							45	9									
03	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	1203	1	5373	2	N	37					235
							41	9									
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1169	1	5710	2	N	40					275
							44	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					275

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

12	13392	X	12421	-0-	-971	-0-	1531	1	10890	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13304	-0-	-553	-0-	1638	1	11666	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12204	-0-	-759	-0-	1528	1	10676	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13722	-0-	-135	-0-	1686	1	12036	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12976	-0-	-434	-0-	1622	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 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
12	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	1229	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	9835	-0-	-1046	-0-	1211	1	8624	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	9640	-0-	-539	-0-	1207	1	8433	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9031	-0-	-1850	-0-	1111	1	7920	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	5376	-0-	-4254	-0-	673	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 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
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	606	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	687	1	4891	2	N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	635	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	621	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	608	1	4254	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 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
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	470	1	11288	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11184	-0-	-410	-0-	447	1	10737	2	N	-0-					-0-
02	11020	X	9901	-0-	-1119	-0-	396	1	9505	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10284	-0-	-1496	-0-	411	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9918	-0-	-1482	-0-	397	1	9521	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 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
12	10912	X	9355	-0-	-1557	-0-	555	1	8800	3	N	-0-					3
01	10292	X	8643	-0-	-1649	-0-	894	1	7749	3	N	-0-					3
02	9889	X	7925	-0-	-1964	-0-	824	1	7099	3	N	2	4	1			1
							2	9									
03	10571	X	7586	-0-	-2985	-0-	800	1	6784	3	N	2					3
							2	9									
04	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	488	1	8584	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					1

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
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	230	1	3640	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	1923	-0-	-2231	-0-	199	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	87	-0-	-3799	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	945	-0-	-3209	-0-	100	1	845	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	1691	-0-	-2299	-0-	91	1	1600	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
02	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	775	N	585	-0-	-190	-0-	6	1	579	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	13	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
12	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	918	1	5796	2	Y	-0-					-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1330	1	6020	2	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1208	1	5636	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1183	1	5349	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	988	1	4774	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8199	2	64	9	N	58					182
01	10695	X	10477	-0-	-218	-0-	10477	2			N	-0-					182
02	10005	X	6109	-0-	-3896	-0-	6096	2	13	9	N	12					194
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11676	2	69	9	N	63					257
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11319	2	47	9	N	43	169	1			131
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					131

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 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
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	175	1	4064	3	N	-0-					1
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	411	1	3439	3	N	-0-					1
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	926	1	7815	3	N	-0-					1
03	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1199	1	10277	3	N	-0-					1
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	524	1	9925	3	N	-0-					1
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 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
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	319	1	7397	3	N	-0-					1
01	8649	X	7765	-0-	-884	-0-	828	1	6937	3	N	-0-					1
02	8091	X	6959	-0-	-1132	-0-	737	1	6222	3	N	-0-					1
03	8649	X	6962	-0-	-1687	-0-	727	1	6235	3	N	-0-					1
04	7830	X	6728	-0-	-1102	-0-	338	1	6390	3	N	-0-					1
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 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
12	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17686	2	81	9	N	74	196	1			232
01	18321	X	17422	-0-	-899	-0-	17346	2	76	9	N	69					301
02	17139	X	15978	-0-	-1161	-0-	15917	2	61	9	N	55					356
03	18321	X	17053	-0-	-1268	-0-	16997	2	56	9	N	51					407
04	17490	X	15069	-0-	-2421	-0-	15030	2	39	9	N	35	190	1			252
05	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					252

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 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
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	351	1	8136	3	N	-0-					1
01	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	856	1	7172	3	N	-0-					1
02	8294	X	7939	-0-	-355	-0-	841	1	7098	3	N	-0-					1
03	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	880	1	7544	3	N	-0-					1
04	8580	X	8369	-0-	-211	-0-	420	1	7949	3	N	-0-					1
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 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
12	11036	X	8949	-0-	-2087	-0-	370	1	8579	3	N	-0-					2
01	11842	X	10361	-0-	-1481	-0-	1105	1	9256	3	N	-0-					2
02	11078	X	10308	-0-	-770	-0-	1092	1	9216	3	N	-0-					2
03	11842	X	11628	-0-	-214	-0-	1215	1	10413	3	N	-0-					2
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	505	1	9568	3	N	-0-					2
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					2

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 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
12	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	1449	1	12452	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13346	-0-	-3952	-0-	1804	1	11542	2	N	-0-					-0-
02	14732	X	12597	-0-	-2135	-0-	1708	1	10889	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	13377	-0-	-511	-0-	1976	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1517	1	12336	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 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
12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1249	1	10731	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	10117	-0-	-5600	-0-	1368	1	8749	2	N	-0-					-0-
02	14703	X	9548	-0-	-5155	-0-	1294	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	9619	-0-	-5106	-0-	1421	1	8198	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	5114	-0-	-8026	-0-	560	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 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
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	571	1	14438	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	13902	-0-	-1877	-0-	331	1	13571	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	12736	-0-	-2634	-0-	244	1	12492	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	12330	-0-	-4100	-0-	265	1	12065	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	10912	-0-	-4988	-0-	223	1	10689	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 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
12	16089	X	15317	-0-	-772	-0-	583	1	14734	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	16068	-0-	-207	-0-	383	1	15685	2	N	-0-					-0-
02	15225	X	14530	-0-	-695	-0-	278	1	14252	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	16093	-0-	-89	-0-	346	1	15747	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	306	1	14679	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					-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
12	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	474	1	11973	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	13317	-0-	-1284	-0-	317	1	13000	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	12323	-0-	-1307	-0-	236	1	12087	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	14164	-0-	-406	-0-	305	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13515	-0-	-405	-0-	276	1	13239	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-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
12	14384	X	13263	-0-	-1121	-0-	706	1	12557	2	Y	-0-					44
01	13795	X	13319	-0-	-476	-0-	800	1	12517	2	Y	2					46
							2	9									
02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	779	1	12451	2	Y	-0-					46
03	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	851	1	13150	2	Y	20					66
							22	9									
04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	894	1	13403	2	Y	9					75
							10	9									
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	431	1	7660	2	Y	-0-					44
01	7874	X	7625	-0-	-249	-0-	458	1	7165	2	Y	2					46
							2	9									
02	8526	X	6899	-0-	-1627	-0-	406	1	6493	2	Y	-0-					46
03	9114	X	5942	-0-	-3172	-0-	360	1	5560	2	Y	20					66
							22	9									
04	8820	X	4668	-0-	-4152	-0-	291	1	4367	2	Y	9					75
							10	9									
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	14663	X	12418	-0-	-2245	-0-	472	1	11946	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	12585	-0-	-1768	-0-	300	1	12285	2	N	-0-					-0-
02	13485	X	11321	-0-	-2164	-0-	217	1	11104	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12181	-0-	-2234	-0-	262	1	11919	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	254	1	12196	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-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
12	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	202	1	4688	3	N	-0-					1
01	6076	X	5129	-0-	-947	-0-	547	1	4582	3	N	-0-					1
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	672	1	5675	3	N	-0-					1
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	661	1	5664	3	N	-0-					1
04	5790	X	4982	-0-	-808	-0-	250	1	4732	3	N	-0-					1
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	15277	-0-	-6175	-0-	157	1	15120	2	N	-0-					-0-
01	19189	X	14695	-0-	-4494	-0-	162	1	14533	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	12591	-0-	-4258	-0-	143	1	12448	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	10903	-0-	-6798	-0-	130	1	10773	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	8291	-0-	-8839	-0-	104	1	8187	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-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
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	275	1	4364	3	N	18	65	1			22
							20	9									
01	4526	X	3549	-0-	-977	-0-	364	1	3153	3	N	29					51
							32	9									
02	4234	X	3102	-0-	-1132	-0-	321	1	2767	3	N	13	2	1			62
							14	9									
03	4650	X	2423	-0-	-2227	-0-	253	1	2145	3	N	23	64	1			21
							25	9									
04	4500	X	3160	-0-	-1340	-0-	169	1	2980	3	N	10	1	1			30
							11	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					30

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 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
12	7471	X	6521	-0-	-950	-0-	386	1	6115	3	N	18	65	1			23
							20	9									
01	7285	X	6719	-0-	-566	-0-	692	1	5995	3	N	29					52
							32	9									
02	6670	X	6313	-0-	-357	-0-	655	1	5643	3	N	14	3	1			63
							15	9									
03	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	696	1	5903	3	N	24	64	1			23
							26	9									
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	346	1	6081	3	N	10	3	1			30
							11	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					30

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 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
12	12183	X	7923	-0-	-4260	-0-	469	1	7431	3	N	21	18	1			14
							23	9									
01	12958	X	9523	-0-	-3435	-0-	984	1	8524	3	N	14	18	1			10
							15	9									
02	12122	X	7494	-0-	-4628	-0-	778	1	6703	3	N	12	5	1			17
							13	9									
03	12772	X	6696	-0-	-6076	-0-	705	1	5978	3	N	12	17	1			12
							13	9									
04	11100	X	9217	-0-	-1883	-0-	496	1	8718	3	N	3	4	1			11
							3	9									
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					11

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 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
12	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	945	1	6719	2	N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	924	1	6579	2	N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	881	1	6163	2	N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	938	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6805	-0-	-515	-0-	851	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	276	1	26584	2	N	-0-					-0-
01	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	289	1	25919	2	N	-0-					-0-
02	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	273	1	23748	2	N	-0-					-0-
03	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	300	1	24819	2	N	-0-					-0-
04	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	297	1	23390	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 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
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	669	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	429	1	3058	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3268	-0-	-1459	-0-	409	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	587	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3606	-0-	-1644	-0-	451	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	5922	-0-	-15065	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	4295	-0-	-15338	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2			N	-0-					-0-
04	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 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
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	289	1	3325	2	N	18		1	8		304
							20	9									
01	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	322	1	3701	2	N	23		1	8		326
							25	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	393	1	4524	2	N	-0-	174	1			152
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	611	1	7027	2	N	15		1	8		166
							17	9									
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	706	1	8123	2	N	57					223
							63	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					223

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32829	X	30245	-0-	-2584	-0-	311	1	29934	2	N	-0-					-0-
01	32829	X	28403	-0-	-4426	-0-	313	1	28090	2	N	-0-					-0-
02	27898	X	25891	-0-	-2007	-0-	295	1	25596	2	N	-0-					-0-
03	30256	X	25722	-0-	-4534	-0-	307	1	25415	2	N	-0-					-0-
04	29280	X	24113	-0-	-5167	-0-	302	1	23811	2	N	-0-					-0-
05	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	3	N	21	18	1			11
							23	9									
01	2666	N	1497	-0-	-1169	-0-	153	1	1329	3	N	14	18	1			7
							15	9									
02	2494	N	1357	-0-	-1137	-0-	140	1	1206	3	N	10	1	1			16
							11	9									
03	2604	N	555	-0-	-2049	-0-	57	1	486	3	N	11	17	1			10
							12	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	3	N	2	1	1			11
							2	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					11

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	646	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	464	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3371	-0-	-573	-0-	422	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	588	1	4199	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	492	1	3442	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
01	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
03	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
04	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

12	6913	X	3263	-0-	-3650	-0-	174	1	3089	2	Y	-0-					44
01	5518	X	4294	-0-	-1224	-0-	258	1	4034	2	Y	2					46
							2	9									
02	5162	X	3013	-0-	-2149	-0-	177	1	2836	2	Y	-0-					46
03	5518	X	3085	-0-	-2433	-0-	186	1	2877	2	Y	20					66
							22	9									
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	184	1	2763	2	Y	9					75
							10	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					75

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

12	18507	X	14989	-0-	-3518	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	15292	-0-	-3215	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	12999	-0-	-2371	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13696	-0-	-2734	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

12	12896	X	11342	-0-	-1554	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10700	-0-	-2196	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11186	-0-	-704	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-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
12	10881	X	4245	-0-	-6636	-0-	4245	2			N	-0-					119
01	9703	X	4185	-0-	-5518	-0-	4185	2			N	-0-					119
02	7366	X	3127	-0-	-4239	-0-	3127	2			N	-0-					119
03	7874	X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					119
04	4740	X	3400	-0-	-1340	-0-	3400	2			N	-0-					119
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					119

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	5298	-0-	-6699	-0-	5285	2	13	9	N	12					204
01	6696	X	5457	-0-	-1239	-0-	5435	2	22	9	N	20					224
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6824	2	17	9	N	15					239
03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6596	2	20	9	N	18					257
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8268	2	19	9	N	17					274
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					274

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
12	58168	X	58168	-0-	-0-	-0-	1430	1	56738	2	N	-0-					-0-
01	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	57832	2			N	-0-					-0-
02	55361	X	52361	-0-	-3000	-0-	52361	2			N	-0-					-0-
03	59179	X	55932	-0-	-3247	-0-	55932	2			N	-0-					-0-
04	57270	X	52129	-0-	-5141	-0-	52129	2			N	-0-					-0-
05	58156	X	NO RPT	-0-	-58156	-0-					N	NO RPT					-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
12	64604	X	58695	-0-	-5909	-0-	1443	1	57252	2	N	-0-					-0-
01	64604	X	58450	-0-	-6154	-0-	58450	2			N	-0-					-0-
02	59218	X	53223	-0-	-5995	-0-	53223	2			N	-0-					-0-
03	61194	X	56439	-0-	-4755	-0-	56439	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	53172	-0-	-6048	-0-	53172	2			N	-0-					-0-
05	58683	X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					N	NO RPT					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 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
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	314	1	2823	2	N	55	166	1			195
							61	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	407	1	4684	2	N	44					239
							48	9									
02	2030	X	764	-0-	-1266	-0-	60	1	690	2	N	13					252
							14	9									
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	485	1	5574	2	N	58	171	1			139
							64	9									
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	2	N	1					140
							1	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					140

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
12	19344	X	17588	-0-	-1756	-0-	669	1	16919	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18312	-0-	-908	-0-	436	1	17876	2	N	-0-					-0-
02	17487	X	10416	-0-	-7071	-0-	200	1	10216	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	428	1	19434	2	N	-0-					-0-
04	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	377	1	18054	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	Y	7					42
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					42
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					42
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	831	1	4567	2	N	54					286
							59	9									
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	863	1	5403	2	N	63					349
							69	9									
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	807	1	6499	2	N	22	158	1			213
							24	9									
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	863	1	6980	2	N	56	168	1			101
							62	9									
04	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	724	1	5856	2	N	58					159
							64	9									
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					159

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6979	2	41	9	Y	37					163
01	6014	X	5207	-0-	-807	-0-	5181	2	26	9	Y	24					187
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6233	2	34	9	Y	31					218
03	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	5998	2	30	9	Y	27					245
04	5880	X	3943	-0-	-1937	-0-	3928	2	15	9	Y	14					259
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					259

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

12	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	420	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6887	-0-	-150	-0-	454	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5496	-0-	-1087	-0-	397	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5874	-0-	-1163	-0-	448	1	5426	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5653	-0-	-557	-0-	410	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

12	11470	X	11268	-0-	-202	-0-	600	1	10668	2	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10733	-0-	-644	-0-	645	1	10088	2	Y	-0-					-0-
02	10266	X	9242	-0-	-1024	-0-	544	1	8698	2	Y	-0-					-0-
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	684	1	10569	2	Y	-0-					-0-
04	10890	X	10745	-0-	-145	-0-	672	1	10073	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

12	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	539	1	24483	2	N	-0-					-0-
01	24118	X	23586	-0-	-532	-0-	477	1	23109	2	N	-0-					-0-
02	24592	X	22239	-0-	-2353	-0-	512	1	21727	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	21374	-0-	-4914	-0-	460	1	20914	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	20116	-0-	-5324	-0-	455	1	19661	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	657	1	9347	2	N	-0-			-0-
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	653	1	9261	2	N	-0-			-0-
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	639	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8633	-0-	-636	-0-	659	1	7974	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8795	-0-	-175	-0-	638	1	8157	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63721	X	6283	-0-	-57438	-0-	135	1	6148	2	N	-0-			-0-
01	24893	X	12584	-0-	-12309	-0-	255	1	12329	2	N	-0-			-0-
02	23287	X	5997	-0-	-17290	-0-	138	1	5859	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	238	1	10833	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	8118	-0-	-4482	-0-	184	1	7934	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29698	X	25702	-0-	-3996	-0-	25702	2			N	-0-			-0-
01	32488	X	27664	-0-	-4824	-0-	27664	2			N	-0-			-0-
02	30392	X	24279	-0-	-6113	-0-	24279	2			N	-0-			-0-
03	32488	X	24805	-0-	-7683	-0-	24805	2			N	-0-			-0-
04	31140	X	23637	-0-	-7503	-0-	23637	2			N	-0-			-0-
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45291	X	38007	-0-	-7284	-0-	38007	2			N	-0-			-0-
01	45291	X	36861	-0-	-8430	-0-	36861	2			N	-0-			-0-
02	38077	X	32438	-0-	-5639	-0-	32438	2			N	-0-			-0-
03	40703	X	38984	-0-	-1719	-0-	38984	2			N	-0-			-0-
04	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	43166	2			N	-0-			-0-
05	38006	X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-			-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-			-0-
03	2945	X	547	-0-	-2398	-0-	99	1	448	2	Y	-0-			-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1092	1	6897	2	Y	-0-			-0-
01	10261	X	6458	-0-	-3803	-0-	1169	1	5289	2	Y	-0-			-0-
02	9599	X	4904	-0-	-4695	-0-	866	1	4038	2	Y	-0-			-0-
03	10261	X	6955	-0-	-3306	-0-	1259	1	5696	2	Y	-0-			-0-
04	9930	X	4438	-0-	-5492	-0-	761	1	3677	2	Y	-0-			-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	10753	-0-	-438	-0-	445	1	10308	3	N	-0-			2
01	10695	X	9364	-0-	-1331	-0-	999	1	8365	3	N	-0-			2
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1158	1	9780	3	N	-0-			2
03	11501	X	8582	-0-	-2919	-0-	897	1	7685	3	N	-0-			2
04	11130	X	3641	-0-	-7489	-0-	183	1	3458	3	N	-0-			2
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 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
12	14291	X	11585	-0-	-2706	-0-	11545	2	40	9	N	36			251
01	13702	X	11720	-0-	-1982	-0-	11681	2	39	9	N	35			286
02	11716	X	9390	-0-	-2326	-0-	9368	2	22	9	N	20			306
03	12524	X	9760	-0-	-2764	-0-	9731	2	29	9	N	26			332
04	11340	X	9373	-0-	-1967	-0-	9347	2	26	9	N	24			356
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT			356

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5486	-0-	-1241	-0-	5486	2			N	-0-			55
01	6293	X	5413	-0-	-880	-0-	5413	2			N	-0-			55
02	5858	X	5365	-0-	-493	-0-	5365	2			N	-0-			55
03	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	2			N	-0-			55
04	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			N	-0-			55
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			55

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
12	7781	X	7756	-0-	-25	-0-	7750	2	6	9	N	5			45
01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-			45
02	7888	X	6881	-0-	-1007	-0-	6881	2			N	-0-			45
03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7881	2	8	9	N	7			52
04	8160	X	6827	-0-	-1333	-0-	6827	2			N	-0-			52
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			52

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 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
12	23436	X	16794	-0-	-6642	-0-	841	1	15953	2	N	-0-			-0-
01	26815	X	20712	-0-	-6103	-0-	938	1	19774	2	N	-0-			-0-
02	25085	X	20209	-0-	-4876	-0-	79	1	20130	2	N	-0-			-0-
03	24459	X	22105	-0-	-2354	-0-	22105	2			N	-0-			-0-
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-			-0-
05	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-			-0-
01	16740	X	70	-0-	-16670	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	15660	X	12016	-0-	-3644	-0-	12016	2			N	-0-			-0-
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-			-0-
04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33852	X	31515	-0-	-2337	-0-	31515	2			N	-0-			-0-
01	34317	X	31606	-0-	-2711	-0-	31606	2			N	-0-			-0-
02	32103	X	29961	-0-	-2142	-0-	29961	2			N	-0-			-0-
03	31961	X	30924	-0-	-1037	-0-	30924	2			N	-0-			-0-
04	30930	X	27796	-0-	-3134	-0-	27796	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 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
12	13237	X	8396	-0-	-4841	-0-	206	1	8190	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	6755	-0-	-8621	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
02	14384	X	5858	-0-	-8526	-0-	5858	2			N	-0-			-0-
03	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-			-0-
04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	54839	X	42231	-0-	-12608	-0-	1038	1	41193	2	N	-0-			-0-
01	61628	X	38630	-0-	-22998	-0-	38630	2			N	-0-			-0-
02	58826	X	58826	-0-	-0-	-0-	58826	2			N	-0-			-0-
03	61628	X	60744	-0-	-884	-0-	60744	2			N	-0-			-0-
04	56880	X	54662	-0-	-2218	-0-	54662	2			N	-0-			-0-
05	62868	X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					N	NO RPT			-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
12	68262	X	67967	-0-	-295	-0-	1671	1	66296	2	N	-0-			-0-
01	68262	X	43558	-0-	-24704	-0-	43558	2			N	-0-			-0-
02	66236	X	40354	-0-	-25882	-0-	40354	2			N	-0-			-0-
03	70804	X	61538	-0-	-9266	-0-	61538	2			N	-0-			-0-
04	68520	X	59166	-0-	-9354	-0-	59166	2			N	-0-			-0-
05	67952	X	NO RPT	-0-	-67952	-0-					N	NO RPT			-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
12	19778	X	15315	-0-	-4463	-0-	1596	1	13719	2	N	-0-			-0-
01	19623	X	15488	-0-	-4135	-0-	2094	1	13394	2	N	-0-			-0-
02	17690	X	14050	-0-	-3640	-0-	1905	1	12145	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	13657	-0-	-2122	-0-	2017	1	11640	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	15054	-0-	-216	-0-	1649	1	13405	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			-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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-			-0-
01	558	N	220	-0-	-338	-0-	30	1	190	2	N	-0-			-0-
02	783	N	277	-0-	-506	-0-	38	1	239	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
12	9827	X	7437	-0-	-2390	-0-	7379	2	58	9	N	53			268
01	9827	X	7425	-0-	-2402	-0-	7366	2	59	9	N	54			322
02	8845	X	6976	-0-	-1869	-0-	6935	2	41	9	N	37			359
03	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	7644	2	57	9	N	52			411
04	7740	X	7451	-0-	-289	-0-	7407	2	44	9	N	40			451
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			451

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
12	23498	X	23006	-0-	-492	-0-	410	1	22596	2	N	-0-			-0-
01	24118	X	868	-0-	-23250	-0-	34	1	834	2	N	-0-			-0-
02	23084	X	-0-	-0-	-23084	-0-					N	-0-			-0-
03	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-			-0-
04	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					N	-0-			-0-
05	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					N	NO RPT			-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
12	16740	X	11548	-0-	-5192	-0-	206	1	11342	2	N	-0-			-0-
01	19003	X	402	-0-	-18601	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-
02	17777	X	-0-	-0-	-17777	-0-					N	-0-			-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-			-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-			-0-
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	668	1	3186	2	N	10					230
							11	9									
01	5270	X	2297	-0-	-2973	-0-	516	1	1763	2	N	16					246
							18	9									
02	4930	X	1352	-0-	-3578	-0-	651	1	688	2	N	12					258
							13	9									
03	5270	X	719	-0-	-4551	-0-	702	1	17	9	N	15					273
04	4410	X	688	-0-	-3722	-0-	680	1	8	9	N	7					280
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					280

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	697	1	5435	2	N	92					379
							101	9									
01	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	634	1	5232	2	N	59	339	1			99
							65	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	657	1	5412	2	N	71					170
							78	9									
03	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	627	1	4830	2	N	47	3	8			214
							52	9									
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7013	2	68	9	N	62					276
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					276

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	1739	1	14949	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	14891	-0-	-2934	-0-	2013	1	12878	2	N	-0-					-0-
02	16675	X	15037	-0-	-1638	-0-	2039	1	12998	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16705	-0-	-1120	-0-	2467	1	14238	2	N	-0-					-0-
04	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	2080	1	16911	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	12	-0-	-1848	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	565	1	5434	2	N	25					277
							28	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	565	1	5996	2	N	95	165	1			207
							105	9									
02	7337	X	4026	-0-	-3311	-0-	420	1	3591	2	N	14					221
							15	9									
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-	169	1			52
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					52
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	11935	X	8457	-0-	-3478	-0-	553	1	7904	2	Y	-0-					
01	11935	X	5203	-0-	-6732	-0-	527	1	4675	2	Y	1					2
							1	9									
02	10527	X	4621	-0-	-5906	-0-	570	1	4051	2	Y	-0-					2
03	10664	X	4914	-0-	-5750	-0-	364	1	4550	2	Y	-0-					2
04	9750	X	4109	-0-	-5641	-0-	272	1	3837	2	Y	-0-					2
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	436	1	7746	2	Y	-0-					44
01	9300	X	8387	-0-	-913	-0-	504	1	7881	2	Y	2					46
							2	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	506	1	8082	2	Y	-0-					46
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	552	1	8524	2	Y	20					66
							22	9									
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	579	1	8689	2	Y	9					75
							10	9									
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	152	1	1372	2	N	295	343	1	2	8	271
							325	9									
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	N	247	340	1	1	8	177
							272	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	208	1	2397	2	N	225	168	1			234
							248	9									
03	3100	N	3571	-0-	471	471	268	1	3081	2	N	202	167	1	2	8	267
							222	9									
04	3000	N	3316	-0-	316	787	253	1	2905	2	N	144	172	1			239
							158	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	260					N	NO RPT					239

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
12	9021	X	3314	-0-	-5707	-0-	3311	2	3	9	N	3					67
01	9021	X	5427	-0-	-3594	-0-	5416	2	11	9	N	10					77
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9052	2	17	9	N	15					92
03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8459	2	15	9	N	14	2	8			104
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8128	2	14	9	N	13					117
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					117

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
12	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6867	2	21	9	N	19					82
01	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	6120	2	53	9	N	48					130
02	6148	X	5473	-0-	-675	-0-	5445	2	28	9	N	25					155
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	6090	2	33	9	N	30					185
04	6660	X	5857	-0-	-803	-0-	5829	2	28	9	N	25					210
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					210

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
12	20491	X	18599	-0-	-1892	-0-	1938	1	16661	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17780	-0-	-510	-0-	2404	1	15376	2	N	-0-					-0-
02	17110	X	17027	-0-	-83	-0-	2308	1	14719	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	17733	-0-	-867	-0-	2619	1	15114	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16124	-0-	-1876	-0-	1766	1	14358	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	12214	X	2549	-0-	-9665	-0-	102	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	5840	-0-	-5878	-0-	232	1	5608	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	4728	-0-	-6234	-0-	184	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	7162	-0-	-3781	-0-	283	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9142	-0-	-548	-0-	365	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	1536	1	13203	2	N	-0-					-0-
01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	2331	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	2729	1	17398	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	13357	-0-	-1740	-0-	1973	1	11384	2	N	-0-					-0-
04	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	1849	1	15034	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 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
12	9083	X	9021	-0-	-62	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7818	-0-	-766	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	82	1	8256	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7971	-0-	-759	-0-	66	1	7905	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 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
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	863	1	7796	2	N	126	2	8			281
							139	9									
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	863	1	8039	2	N	138	173	1	2	8	244
							152	9									
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	807	1	7860	2	N	97	172	1			169
							107	9									
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	445	1	9772	2	N	91	1	8			259
							100	9									
04	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13018	2	101	9	N	92	169	1			182
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					182

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
12	29450	X	26855	-0-	-2595	-0-	660	1	26195	2	N	-0-					-0-
01	29915	X	25264	-0-	-4651	-0-	25264	2			N	-0-					-0-
02	27985	X	21951	-0-	-6034	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	21914	-0-	-5552	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19903	-0-	-6677	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT					-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
12	27156	X	20206	-0-	-6950	-0-	360	1	19846	2	N	-0-					-0-
01	27001	X	398	-0-	-26603	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
02	25259	X	-0-	-0-	-25259	-0-					N	-0-					-0-
03	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-
05	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	24490	X	22112	-0-	-2378	-0-	544	1	21568	2	N	-0-			-0-
01	24490	X	22018	-0-	-2472	-0-	22018	2			N	-0-			-0-
02	22243	X	20320	-0-	-1923	-0-	20320	2			N	-0-			-0-
03	22103	X	20074	-0-	-2029	-0-	20074	2			N	-0-			-0-
04	21390	X	18857	-0-	-2533	-0-	18857	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 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
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-			-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	285	1	4464	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	9866	-0-	6966	6966	581	1	9285	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	7421	216	1	3339	2	Y	-0-			-0-
04	7421	X	-0-	-0-	-7421	-0-					Y	-0-			-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 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
12	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	174	1	3092	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	1591	-0-	-2935	-0-	96	1	1495	2	Y	-0-			-0-
02	3770	X	1668	-0-	-2102	-0-	98	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	1558	-0-	-2472	-0-	95	1	1463	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	35371	X	32443	-0-	-2928	-0-	32443	2			N	-0-			-0-
01	36084	X	32825	-0-	-3259	-0-	32825	2			N	-0-			-0-
02	33756	X	29699	-0-	-4057	-0-	29699	2			N	-0-			-0-
03	34503	X	30695	-0-	-3808	-0-	30695	2			N	-0-			-0-
04	32250	X	28587	-0-	-3663	-0-	28587	2			N	-0-			-0-
05	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43307	X	41166	-0-	-2141	-0-	41166	2			N	-0-			-0-
01	43307	X	38235	-0-	-5072	-0-	38235	2			N	-0-			-0-
02	40455	X	32259	-0-	-8196	-0-	32259	2			N	-0-			-0-
03	41912	X	33610	-0-	-8302	-0-	33610	2			N	-0-			-0-
04	40320	X	30477	-0-	-9843	-0-	30477	2			N	-0-			-0-
05	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27497	X	25664	-0-	-1833	-0-	631	1	25033	2	N	-0-			-0-
01	27776	X	25476	-0-	-2300	-0-	25476	2			N	-0-			-0-
02	25984	X	22705	-0-	-3279	-0-	22705	2			N	-0-			-0-
03	25668	X	23128	-0-	-2540	-0-	23128	2			N	-0-			-0-
04	24840	X	18595	-0-	-6245	-0-	18595	2			N	-0-			-0-
05	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40517	X	36728	-0-	-3789	-0-	378	1	36350	2	N	-0-			-0-
01	40517	X	36203	-0-	-4314	-0-	399	1	35804	2	N	-0-			-0-
02	36366	X	32956	-0-	-3410	-0-	375	1	32581	2	N	-0-			-0-
03	37727	X	34490	-0-	-3237	-0-	411	1	34079	2	N	-0-			-0-
04	36510	X	32398	-0-	-4112	-0-	406	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40393	X	37117	-0-	-3276	-0-	382	1	36735	2	N	-0-					-0-
01	40362	X	36863	-0-	-3499	-0-	407	1	36456	2	N	-0-					-0-
02	36250	X	33263	-0-	-2987	-0-	379	1	32884	2	N	-0-					-0-
03	38192	X	34940	-0-	-3252	-0-	417	1	34523	2	N	-0-					-0-
04	36960	X	32099	-0-	-4861	-0-	403	1	31696	2	N	-0-					-0-
05	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53258	X	43475	-0-	-9783	-0-	43475	2			N	-0-					-0-
01	53258	X	41648	-0-	-11610	-0-	41648	2			N	-0-					-0-
02	42369	X	38631	-0-	-3738	-0-	38631	2			N	-0-					-0-
03	45800	X	45800	-0-	-0-	-0-	45800	2			N	-0-					-0-
04	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	48414	2			N	-0-					-0-
05	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	1741	1	13357	2	Y	73	91	1			55
							80	9									
01	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	2040	1	11298	2	Y	86	90	1			51
							95	9									
02	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	1811	1	12521	2	Y	68					119
							75	9									
03	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	1787	1	11600	2	Y	80	90	1			109
							88	9									
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	2009	1	11743	2	Y	82	89	1			102
							90	9									
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					102

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
12	10013	X	8080	-0-	-1933	-0-	8080	2			N	-0-					247
01	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	7880	2	127	9	N	115	169	1			193
02	8265	X	7491	-0-	-774	-0-	7477	2	14	9	N	13					206
03	8835	X	8125	-0-	-710	-0-	8023	2	102	9	N	93					299
04	8280	X	7072	-0-	-1208	-0-	7066	2	6	9	N	5					304
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					304

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
12	7254	X	5216	-0-	-2038	-0-	5216	2			N	-0-					286
01	7967	X	4029	-0-	-3938	-0-	3954	2	75	9	N	68	167	1			187
02	9367	X	8240	-0-	-1127	-0-	8182	2	58	9	N	53					240
03	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10454	2	54	9	N	49					289
04	9690	X	6971	-0-	-2719	-0-	6971	2			N	-0-					289
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					289

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
12	10261	X	9763	-0-	-498	-0-	9739	2	24	9	N	22					97
01	10385	X	9808	-0-	-577	-0-	9769	2	39	9	N	35					132
02	9715	X	9188	-0-	-527	-0-	9160	2	28	9	N	25					157
03	10385	X	9685	-0-	-700	-0-	9663	2	22	9	N	20					177
04	9660	X	9147	-0-	-513	-0-	9128	2	19	9	N	17					194
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	17174	X	16383	-0-	-791	-0-	702	1	15628	2	N	48					385
							53	9									
01	16554	X	14798	-0-	-1756	-0-	589	1	14200	2	N	8	162	1			231
							9	9									
02	15225	X	14513	-0-	-712	-0-	14485	2	28	9	N	25					256
03	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	15266	2	48	9	N	44					300
04	15840	X	14274	-0-	-1566	-0-	14252	2	22	9	N	20					320
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					320

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
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1149	1	9876	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	16365	-0-	-7722	-0-	2212	1	14153	2	N	-0-					-0-
02	22533	X	15666	-0-	-6867	-0-	2124	1	13542	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	11792	-0-	-12295	-0-	1742	1	10050	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	2941	-0-	-12899	-0-	322	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 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
12	17794	X	16344	-0-	-1450	-0-	1703	1	14641	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15171	-0-	-1290	-0-	2051	1	13120	2	N	-0-					-0-
02	15689	X	13621	-0-	-2068	-0-	1847	1	11774	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	14511	-0-	-2260	-0-	2143	1	12368	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	13790	-0-	-2440	-0-	1510	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 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
12	5084	X	3548	-0-	-1536	-0-	208	1	3292	3	N	44	36	1			23
							48	9									
01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	399	1	3457	3	N	27	35	1			15
							30	9									
02	4582	X	4377	-0-	-205	-0-	453	1	3902	3	N	20	2	1			33
							22	9									
03	4898	X	3324	-0-	-1574	-0-	348	1	2953	3	N	21	34	1			20
							23	9									
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	202	1	3546	3	N	3	2	1			21
							3	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					21

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 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	10757	X	8916	-0-	-1841	-0-	583	1	8333	2	Y	-0-					1
01	10757	X	9107	-0-	-1650	-0-	922	1	8184	2	Y	1					2
							1	9									
02	9367	X	8862	-0-	-505	-0-	1093	1	7769	2	Y	-0-					2
03	9362	X	8944	-0-	-418	-0-	663	1	8281	2	Y	-0-					2
04	8820	X	8466	-0-	-354	-0-	560	1	7906	2	Y	-0-					2
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 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
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3153	2	Y	-0-					44
01	5456	X	3915	-0-	-1541	-0-	235	1	3678	2	Y	2					46
							2	9									
02	5104	X	3877	-0-	-1227	-0-	228	1	3649	2	Y	-0-					46
03	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	222	1	3429	2	Y	20					66
							22	9									
04	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	223	1	3341	2	Y	9					75
							10	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	6045	X	5907	-0-	-138	-0-	349	1	5535	3	N	21	18	1			12
							23	9									
01	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	496	1	4294	3	N	14	18	1			8
							15	9									
02	4814	X	4446	-0-	-368	-0-	461	1	3973	3	N	11	2	1			17
							12	9									
03	5921	X	5274	-0-	-647	-0-	555	1	4707	3	N	11	17	1			11
							12	9									
04	5730	X	4718	-0-	-1012	-0-	254	1	4462	3	N	2	2	1			11
							2	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					11

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 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
12	6789	X	2000	-0-	-4789	-0-	83	1	1917	3	N	-0-					1
01	6789	X	974	-0-	-5815	-0-	104	1	870	3	N	-0-					1
02	4553	X	895	-0-	-3658	-0-	95	1	800	3	N	-0-					1
03	4867	X	783	-0-	-4084	-0-	82	1	701	3	N	-0-					1
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					1
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	549	1	13130	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13144	-0-	-713	-0-	521	1	12623	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	11797	-0-	-1804	-0-	460	1	11337	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12860	-0-	-1679	-0-	509	1	12351	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13867	-0-	-203	-0-	554	1	13313	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 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
12	3100	N	7398	-0-	4298	4298	297	1	7101	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7214	-0-	4114	8412	286	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	14793	X	6381	-0-	-8412	-0-	249	1	6132	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	125	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 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
12	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	119	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	152	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	603	1	9634	2	Y	-0-					-0-
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	671	1	10360	2	Y	-0-					-0-
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	586	1	8789	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	5723	-0-	-1562	-0-	338	1	5361	3	N	22	18	1			13
							24	9									
01	6851	X	5850	-0-	-1001	-0-	604	1	5231	3	N	14	18	1			9
							15	9									
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	582	1	5016	3	N	11	3	1			17
							12	9									
03	5766	X	5726	-0-	-40	-0-	603	1	5111	3	N	11	17	1			11
							12	9									
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	328	1	5767	3	N	3	3	1			11
							3	9									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					11

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	7675	-0-	-2524	-0-	880	1	6754	2	Y	37	46	1			28
							41	9									
01	9362	X	7593	-0-	-1769	-0-	1154	1	6393	2	Y	42	45	1			25
							46	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	830	1	5741	2	Y	35					60
							39	9									
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1278	1	8299	2	Y	40	45	1			55
							44	9									
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	1325	1	7746	2	Y	41	45	1			51
							45	9									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					51

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1001	1	7680	2	Y	37	46	1			28
							41	9									
01	9114	X	8024	-0-	-1090	-0-	1220	1	6758	2	Y	42	45	1			25
							46	9									
02	8729	X	8161	-0-	-568	-0-	1026	1	7096	2	Y	35					60
							39	9									
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	1105	1	7176	2	Y	40	45	1			55
							44	9									
04	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	1147	1	6707	2	Y	41	45	1			51
							45	9									
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					51

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	4098	-0-	-5140	-0-	251	1	3847	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	2611	-0-	-6286	-0-	161	1	2450	2	Y	-0-					-0-
02	8294	X	3849	-0-	-4445	-0-	235	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	2188	-0-	-3237	-0-	132	1	2056	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10714	-0-	10714	10714	852 66	1 9	9796	2	N	60	175	1			115
01	T. A.		12017	-0-	12017	22731	957 52	1 9	11008	2	N	47					162
02	T. A.		13322	-0-	13322	36053	1063 40	1 9	12219	2	N	36					198
03	T. A.		13733	-0-	13733	49786	1091 94	1 9	12548	2	N	85	179	1	1	8	103
04	62941	X	13155	-0-	-49786	-0-	1047 72	1 9	12036	2	N	65					168
05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					168

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

12	1519	X	125	-0-	-1394	-0-	5	1	120	3	N	-0-					1
01	1333	X	64	-0-	-1269	-0-	7	1	57	3	N	-0-					1
02	1247	X	32	-0-	-1215	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
03	1333	X	18	-0-	-1315	-0-	2	1	16	3	N	-0-					1
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

12	11811	X	7818	-0-	-3993	-0-	1068	1	6750	2	Y	-0-					-0-
01	11811	X	7187	-0-	-4624	-0-	1301	1	5886	2	Y	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1361	1	6346	2	Y	-0-					-0-
03	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	1635	1	7392	2	Y	-0-					-0-
04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	1554	1	7509	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	891	1	5626	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7072	-0-	-771	-0-	1279	1	5793	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	6952	-0-	-385	-0-	1227	1	5725	2	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7345	-0-	-498	-0-	1330	1	6015	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	1096	1	5301	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

12	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	213	1	4941	3	N	-0-					1
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	589	1	4931	3	N	-0-					1
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	597	1	5042	3	N	-0-					1
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	637	1	5463	3	N	-0-					1
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5546	3	N	-0-					1
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	186	1	4301	3	N	-0-					1
01	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	433	1	3625	3	N	-0-					1
02	4640	X	3939	-0-	-701	-0-	417	1	3522	3	N	-0-					1
03	4960	X	4126	-0-	-834	-0-	431	1	3695	3	N	-0-					1
04	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	202	1	3824	3	N	-0-					1
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					1

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
12	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	375	1	8683	3	N	-0-					1
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	936	1	7839	3	N	-0-					1
02	7395	X	7384	-0-	-11	-0-	782	1	6602	3	N	-0-					1
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	837	1	7174	3	N	-0-					1
04	7650	X	7434	-0-	-216	-0-	373	1	7061	3	N	-0-					1
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					1

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 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
12	28520	X	18595	-0-	-9925	-0-	400	1	18195	2	N	-0-					-0-
01	28520	X	18146	-0-	-10374	-0-	367	1	17779	2	N	-0-					-0-
02	26680	X	18607	-0-	-8073	-0-	428	1	18179	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	24305	-0-	-712	-0-	523	1	23782	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	524	1	22636	2	N	-0-					-0-
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	6268	-0-	-2877	-0-	926	1	5342	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	6156	-0-	-2989	-0-	747	1	5409	2	Y	-0-					-0-
02	7975	X	2517	-0-	-5458	-0-	67	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	1245	-0-	-5017	-0-	34	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4	-0-	-6056	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 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
12	16430	X	13744	-0-	-2686	-0-	2031	1	11713	2	Y	-0-					-0-
01	16678	X	12242	-0-	-4436	-0-	1486	1	10756	2	Y	-0-					-0-
02	15602	X	13760	-0-	-1842	-0-	365	1	13395	2	Y	-0-					-0-
03	15035	X	14223	-0-	-812	-0-	384	1	13839	2	Y	-0-					-0-
04	13980	X	12332	-0-	-1648	-0-	337	1	11995	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 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
12	12617	X	3368	-0-	-9249	-0-	3359	2	9	9	N	8					223
01	11997	X	5147	-0-	-6850	-0-	5127	2	20	9	N	18					241
02	10759	X	7220	-0-	-3539	-0-	7199	2	21	9	N	19					260
03	11501	X	7105	-0-	-4396	-0-	7081	2	24	9	N	22	2	8			280
04	7590	X	2036	-0-	-5554	-0-	2036	2			N	-0-					280
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					280

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
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	241	1	5577	3	N	-0-					1
01	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	620	1	5192	3	N	-0-					1
02	5626	X	5134	-0-	-492	-0-	544	1	4590	3	N	-0-					1
03	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	564	1	4832	3	N	-0-					1
04	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	249	1	4707	3	N	-0-					1
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 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
12	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	428	1	7613	2	Y	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	391	1	6114	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5516	-0-	-748	-0-	325	1	5191	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7010	-0-	-1019	-0-	426	1	6584	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6106	-0-	-1664	-0-	382	1	5724	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 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
12	7254	X	2486	-0-	-4768	-0-	132	1	2354	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	1571	-0-	-6799	-0-	94	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	7830	X	1088	-0-	-6742	-0-	64	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	2034	-0-	-4352	-0-	124	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	2323	-0-	-1907	-0-	145	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 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
12	16337	X	13965	-0-	-2372	-0-	743	1	13222	2	Y	-0-					-0-
01	16337	X	15080	-0-	-1257	-0-	906	1	14174	2	Y	-0-					-0-
02	13253	X	12469	-0-	-784	-0-	734	1	11735	2	Y	-0-					-0-
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	934	1	14428	2	Y	-0-					-0-
04	14580	X	13852	-0-	-728	-0-	866	1	12986	2	Y	-0-					-0-
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 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
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	909	-0-	-300	-0-	55	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9703	X	9337	-0-	-366	-0-	491	1	8846	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7185	-0-	-2208	-0-	82	1	7103	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	4553	-0-	-4234	-0-	31	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	6282	-0-	-3111	-0-	76	1	6206	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	6592	-0-	-2498	-0-	53	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6324	X	3536	-0-	-2788	-0-	186	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	72	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	46	1	6678	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	82	1	6638	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	6067	-0-	-53	-0-	49	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	498	1	22615	2	N	-0-					-0-
01	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	469	1	22705	2	N	-0-					-0-
02	17777	X	16791	-0-	-986	-0-	386	1	16405	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	15831	-0-	-3172	-0-	341	1	15490	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15492	-0-	-2898	-0-	351	1	15141	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	465	X	248	-0-	-217	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
12	31093	X	16469	-0-	-14624	-0-	293	1	16176	2	N	-0-					-0-
01	30473	X	673	-0-	-29800	-0-	27	1	646	2	N	-0-					-0-
02	24331	X	-0-	-0-	-24331	-0-					N	-0-					-0-
03	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	40641	X	35540	-0-	-5101	-0-	444	1	35096	2	N	-0-					-0-
01	40641	X	35234	-0-	-5407	-0-	465	1	34769	2	N	-0-					-0-
02	38019	X	32110	-0-	-5909	-0-	422	1	31688	2	N	-0-					-0-
03	36890	X	33602	-0-	-3288	-0-	415	1	33187	2	N	-0-					-0-
04	35700	X	30775	-0-	-4925	-0-	338	1	30437	2	N	-0-					-0-
05	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					N	NO RPT					-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
12	40734	X	38826	-0-	-1908	-0-	485	1	38341	2	N	-0-					-0-
01	41385	X	38139	-0-	-3246	-0-	503	1	37636	2	N	-0-					-0-
02	38715	X	35181	-0-	-3534	-0-	462	1	34719	2	N	-0-					-0-
03	39804	X	37318	-0-	-2486	-0-	461	1	36857	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	34972	-0-	-3548	-0-	384	1	34588	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT					-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
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	5035	-0-	-3056	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	4749	-0-	-4644	-0-	47	1	4702	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7169	-0-	-1921	-0-	59	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11005	X	10425	-0-	-580	-0-	10377	2	48	9	N	44					198
01	10819	X	10198	-0-	-621	-0-	10154	2	44	9	N	40					238
02	9860	X	8551	-0-	-1309	-0-	8523	2	28	9	N	25					263
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10842	2	34	9	N	31	3	8			291
04	10200	X	10111	-0-	-89	-0-	10081	2	30	9	N	27	171	1			147
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	38316	X	35394	-0-	-2922	-0-	442	1	34952	2	N	-0-					-0-
01	38533	X	34531	-0-	-4002	-0-	456	1	34075	2	N	-0-					-0-
02	36047	X	31467	-0-	-4580	-0-	413	1	31054	2	N	-0-					-0-
03	36673	X	32791	-0-	-3882	-0-	405	1	32386	2	N	-0-					-0-
04	35430	X	30519	-0-	-4911	-0-	335	1	30184	2	N	-0-					-0-
05	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					-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
12	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	6358	2	122	9	N	111	171	1			232
01	6789	X	6346	-0-	-443	-0-	6189	2	157	9	N	143	174	1			201
02	6148	X	5875	-0-	-273	-0-	5744	2	131	9	N	119					320
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6109	2	136	9	N	124	177	1			267
04	6360	X	5884	-0-	-476	-0-	5752	2	132	9	N	120	169	1			218
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					218

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
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	996	1	15291	2	N	16					110
							18	9									
01	16244	X	16069	-0-	-175	-0-	991	1	15045	2	N	30					140
							33	9									
02	15196	X	14247	-0-	-949	-0-	870	1	13367	2	N	9					149
							10	9									
03	16306	X	15541	-0-	-765	-0-	938	1	14591	2	N	11					160
							12	9									
04	15780	X	15236	-0-	-544	-0-	989	1	14219	2	N	25	146	1			39
							28	9									
05	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					39

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
12	8432	X	6331	-0-	-2101	-0-	262	1	6069	3	N	-0-					1
01	7409	X	6594	-0-	-815	-0-	703	1	5891	3	N	-0-					1
02	6931	X	5374	-0-	-1557	-0-	569	1	4805	3	N	-0-					1
03	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	640	1	5484	3	N	-0-					1
04	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	306	1	5801	3	N	-0-					1
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					1

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 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
12	9951	X	9459	-0-	-492	-0-	9401	2	58	9	N	53					302
01	9796	X	9049	-0-	-747	-0-	8994	2	55	9	N	50	169	1			183
02	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8490	2	50	9	N	45					228
03	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	8318	2	36	9	N	33					261
04	9150	X	9107	-0-	-43	-0-	9056	2	51	9	N	46					307
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					307

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	5132	-0-	-3827	-0-	5073	2	59	9	N	54	166	1			115
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4623	2	50	9	N	45					160
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4786	2	43	9	N	39					199
03	5146	X	3707	-0-	-1439	-0-	3701	2	6	9	N	5	5	8			199
04	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4419	2	47	9	N	43					242
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 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
12	9889	X	8418	-0-	-1471	-0-	8392	2	26	9	N	24					223
01	9827	X	8166	-0-	-1661	-0-	8077	2	89	9	N	81	160	1			144
02	8613	X	7915	-0-	-698	-0-	7915	2			N	-0-					144
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	8506	2	41	9	N	37					181
04	8640	X	8224	-0-	-416	-0-	8198	2	26	9	N	24					205
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					205

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
12	44423	X	42071	-0-	-2352	-0-	42071	2			N	-0-					-0-
01	44423	X	41488	-0-	-2935	-0-	41488	2			N	-0-					-0-
02	41499	X	37815	-0-	-3684	-0-	37815	2			N	-0-					-0-
03	43090	X	39050	-0-	-4040	-0-	39050	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	36806	-0-	-4504	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT					-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
12	34007	X	29057	-0-	-4950	-0-	29057	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	29959	-0-	-4048	-0-	29959	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	26309	-0-	-3648	-0-	26309	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	26064	-0-	-3448	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	23769	-0-	-5211	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					N	NO RPT					-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
12	38812	X	37149	-0-	-1663	-0-	37149	2			N	-0-					-0-
01	39866	X	36507	-0-	-3359	-0-	36507	2			N	-0-					-0-
02	37294	X	33800	-0-	-3494	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	34843	-0-	-4310	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	32641	-0-	-4739	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 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
12	20305	X	19140	-0-	-1165	-0-	110	1	19021	2	N	8					140
							9	9									
01	20088	X	17827	-0-	-2261	-0-	107	1	17717	2	N	3					143
							3	9									
02	18792	X	15924	-0-	-2868	-0-	100	1	15809	2	N	14	46	1			111
							15	9									
03	19499	X	17340	-0-	-2159	-0-	315	1	17025	2	N	-0-					111
04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	356	1	18594	2	N	2					113
							2	9									
05	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					113

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 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
12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	86	1	14870	2	N	-0-					-0-
01	15438	X	14683	-0-	-755	-0-	88	1	14595	2	N	-0-					-0-
02	14442	X	13406	-0-	-1036	-0-	84	1	13322	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	257	1	13869	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	252	1	13168	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-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 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
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1000	1	7105	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7589	-0-	-781	-0-	934	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7171	-0-	-659	-0-	897	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8098	-0-	-272	-0-	995	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7573	-0-	-257	-0-	947	1	6626	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-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
12	37479	X	35486	-0-	-1993	-0-	443	1	35043	2	N	-0-					-0-
01	37665	X	34433	-0-	-3232	-0-	454	1	33979	2	N	-0-					-0-
02	35235	X	31265	-0-	-3970	-0-	411	1	30854	2	N	-0-					-0-
03	36518	X	32498	-0-	-4020	-0-	401	1	32097	2	N	-0-					-0-
04	35340	X	30092	-0-	-5248	-0-	331	1	29761	2	N	-0-					-0-
05	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT					-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
12	5983	X	5898	-0-	-85	-0-	727	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	714	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5226	-0-	-255	-0-	654	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	767	1	5468	2	N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	5018	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
12	8928	X	8674	-0-	-254	-0-	1069	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8755	-0-	-173	-0-	1078	1	7677	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	8051	-0-	-301	-0-	1007	1	7044	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	1025	1	7313	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7634	-0-	-826	-0-	954	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-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
12	4030	X	848	-0-	-3182	-0-	116	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	300	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	721	1	3363	2	Y	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	646	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1493	-0-	-127	-0-	256	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-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
12	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	1329	1	8396	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	10641	-0-	-1697	-0-	1926	1	8715	2	Y	-0-					-0-
02	11542	X	7812	-0-	-3730	-0-	1379	1	6433	2	Y	-0-					-0-
03	12338	X	9282	-0-	-3056	-0-	1681	1	7601	2	Y	-0-					-0-
04	10290	X	8230	-0-	-2060	-0-	1411	1	6819	2	Y	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1544	1	9751	2	Y	-0-					-0-
01	11842	X	11449	-0-	-393	-0-	2072	1	9377	2	Y	-0-					-0-
02	11078	X	10913	-0-	-165	-0-	1927	1	8986	2	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10984	-0-	-858	-0-	1989	1	8995	2	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10460	-0-	-610	-0-	1793	1	8667	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 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
12	8990	X	5713	-0-	-3277	-0-	380	1	5324	2	Y	8					27
							9	9									
01	9610	X	5501	-0-	-4109	-0-	611	1	4871	2	Y	17	29	1			15
							19	9									
02	8990	X	4123	-0-	-4867	-0-	423	1	3692	2	Y	7					22
							8	9									
03	9269	X	6359	-0-	-2910	-0-	667	1	5688	2	Y	4					26
							4	9									
04	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	282	1	5068	2	Y	2					28
							2	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					28

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	7292	-0-	-1946	-0-	486	1	6802	2	Y	4					13
							4	9									
01	9331	X	5337	-0-	-3994	-0-	593	1	4735	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	8729	X	7129	-0-	-1600	-0-	732	1	6393	2	Y	4					11
							4	9									
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	783	1	6679	2	Y	2					13
							2	9									
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	386	1	6950	2	Y	1					14
							1	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					14

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 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
12	12369	X	9554	-0-	-2815	-0-	637	1	8913	2	Y	4					13
							4	9									
01	12369	X	7805	-0-	-4564	-0-	868	1	6928	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
02	11252	X	10269	-0-	-983	-0-	1055	1	9210	2	Y	4					11
							4	9									
03	11749	X	9977	-0-	-1772	-0-	1046	1	8929	2	Y	2					13
							2	9									
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	516	1	9282	2	Y	1					14
							1	9									
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	329	1	4607	2	Y	8					27
							9	9									
01	7812	X	4080	-0-	-3732	-0-	452	1	3610	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
02	6844	X	4887	-0-	-1957	-0-	501	1	4377	2	Y	8					22
							9	9									
03	7130	X	6553	-0-	-577	-0-	687	1	5862	2	Y	4					26
							4	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	314	1	5638	2	Y	2					28
							2	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	245	1	7736	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7949	-0-	-638	-0-	393	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7702	-0-	-331	-0-	388	1	7314	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7738	-0-	-849	-0-	397	1	7341	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	370	1	6769	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-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
12	7161	X	6946	-0-	-215	-0-	411	1	6515	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	7161	X	6553	-0-	-608	-0-	675	1	5850	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	6467	X	5788	-0-	-679	-0-	600	1	5168	3	N	18	22	1			19
							20	9									
03	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	646	1	5475	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	6720	X	6154	-0-	-566	-0-	330	1	5809	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					10

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
12	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	521	1	8259	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	9083	X	8327	-0-	-756	-0-	859	1	7440	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	8468	X	7419	-0-	-1049	-0-	769	1	6629	3	N	19	23	1			19
							21	9									
03	8990	X	7543	-0-	-1447	-0-	793	1	6728	3	N	20	20	1			19
							22	9									
04	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	404	1	7107	3	N	14	23	1			10
							15	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					10

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	451	1	7143	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	8401	X	7502	-0-	-899	-0-	773	1	6701	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	7859	X	6903	-0-	-956	-0-	716	1	6166	3	N	19	23	1			19
							21	9									
03	8401	X	6786	-0-	-1615	-0-	714	1	6051	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	7860	X	6449	-0-	-1411	-0-	346	1	6088	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					10

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	16844	-0-	-671	-0-	16766	2	78	9	N	71	177	1			124
01	17515	X	13610	-0-	-3905	-0-	13563	2	47	9	N	43					167
02	16182	X	15713	-0-	-469	-0-	15615	2	98	9	N	89					256
03	17298	X	16574	-0-	-724	-0-	16517	2	57	9	N	52	171	1			137
04	16620	X	14965	-0-	-1655	-0-	14902	2	63	9	N	57					194
05	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					194

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	7941	-0-	-3312	-0-	632	1	7272	2	Y	34	36	1			21
							37	9									
01	11253	X	7473	-0-	-3780	-0-	595	1	6841	2	Y	34	36	1			19
							37	9									
02	9425	X	7667	-0-	-1758	-0-	611	1	7023	2	Y	30	35	1			14
							33	9									
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	670	1	7702	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	656	1	7544	2	Y	29	18	1			23
							32	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					23

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					192
01	12555	X	11510	-0-	-1045	-0-	11466	2	44	9	N	40					232
02	11078	X	10573	-0-	-505	-0-	10565	2	8	9	N	7					239
03	11687	X	11137	-0-	-550	-0-	11120	2	17	9	N	15					254
04	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10606	2			N	-0-					254
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					254

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	714	1	12594	2	N	-0-					-0-
01	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	821	1	14821	2	N	-0-					-0-
02	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	1047	1	18815	2	N	-0-					-0-
03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	1080	1	19503	2	N	-0-					-0-
04	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	755	1	15033	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	3	N	-0-					1
01	8246	X	7353	-0-	-893	-0-	784	1	6569	3	N	-0-					1
02	7888	X	3594	-0-	-4294	-0-	381	1	3213	3	N	-0-					1
03	9238	X	4615	-0-	-4623	-0-	482	1	4133	3	N	-0-					1
04	8940	X	772	-0-	-8168	-0-	39	1	733	3	N	-0-					1
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 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
12	13020	X	10368	-0-	-2652	-0-	829	1	9539	2	Y	-0-					-0-
01	13888	X	10762	-0-	-3126	-0-	861	1	9901	2	Y	-0-					-0-
02	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1046	1	12025	2	Y	-0-					-0-
03	13888	X	12480	-0-	-1408	-0-	998	1	11482	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	9439	-0-	-2441	-0-	755	1	8684	2	Y	-0-					-0-
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 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
12	15996	X	14316	-0-	-1680	-0-	14294	2	22	9	N	20					274
01	15779	X	13337	-0-	-2442	-0-	13298	2	39	9	N	35					309
02	14094	X	12638	-0-	-1456	-0-	12624	2	14	9	N	13					322
03	15066	X	14007	-0-	-1059	-0-	13938	2	69	9	N	63	180	1	3	8	202
04	14430	X	13551	-0-	-879	-0-	13483	2	68	9	N	62					264
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					264

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	15914	-0-	-361	-0-	15807	2	107	9	N	97	178	1			245
01	15934	X	13972	-0-	-1962	-0-	13896	2	76	9	N	69	173	1			141
02	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14897	2	65	9	N	59					200
03	15903	X	14963	-0-	-940	-0-	14876	2	87	9	N	79					279
04	15390	X	14533	-0-	-857	-0-	14456	2	77	9	N	70					349
05	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					349

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27311	X	24009	-0-	-3302	-0-	2168	1	21663	2	Y	162	123	1			154
							178	9									
01	27311	X	27295	-0-	-16	-0-	2468	1	24653	2	Y	158	261	1			51
							174	9									
02	23374	X	22541	-0-	-833	-0-	2047	1	20349	2	Y	132	131	1			52
							145	9									
03	23994	X	23839	-0-	-155	-0-	2158	1	21521	2	Y	145					197
							160	9									
04	26400	X	25110	-0-	-1290	-0-	2253	1	22715	2	Y	129	142	1			184
							142	9									
05	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					184

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
12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1192 52	1 9	7159	2	N	47					206
01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	1208 65	1 9	8218	2	N	59					265
02	9744	X	7980	-0-	-1764	-0-	1129 50	1 9	6801	2	N	45					310
03	10416	X	9217	-0-	-1199	-0-	1208 65	1 9	7944	2	N	59					369
04	10080	X	8803	-0-	-1277	-0-	1169 52	1 9	7582	2	N	47	160	1			256
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					256

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 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
12	15190	X	13058	-0-	-2132	-0-	700	1	12358	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	10951	-0-	-4239	-0-	575	1	10376	2	N	-0-					-0-
02	13601	X	4585	-0-	-9016	-0-	242	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	1712	-0-	-12300	-0-	90	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	10292	-0-	-2518	-0-	492	1	9800	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 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
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	467 90	1 9	4669	2	Y	82	73	1			78
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	72	127	1			23
02	8642	X	4717	-0-	-3925	-0-	425 67	1 9	4225	2	Y	61	60	1			24
03	9238	X	6713	-0-	-2525	-0-	608 43	1 9	6062	2	Y	39					63
04	8940	X	2170	-0-	-6770	-0-	192 44	1 9	1934	2	Y	40	45	1			58
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					58

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 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
12	14756	X	10211	-0-	-4545	-0-	1064	1	9147	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	11109	-0-	-1756	-0-	1502	1	9607	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	10408	-0-	-1627	-0-	1411	1	8997	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	3416	-0-	-7031	-0-	505	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	796	-0-	-9944	-0-	87	1	709	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 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
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1208 33	1 9	3760	2	N	30					140
01	4898	X	4885	-0-	-13	-0-	1203 26	1 9	3656	2	N	24					164
02	4582	X	4481	-0-	-101	-0-	1130 25	1 9	3326	2	N	23					187
03	4898	X	3963	-0-	-935	-0-	1104 29	1 9	2830	2	N	26	3	8			210
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1121 62	1 9	4181	2	N	56					266
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					266

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1208	1	3126	2	N	55					228
							61	9									
01	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	1208	1	3008	2	N	40					268
							44	9									
02	4060	X	2146	-0-	-1914	-0-	616	1	1517	2	N	12					280
							13	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					280
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					280
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					280

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	2	85	9	N	77					264
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15154	2	66	9	N	60	167	1			157
02	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13725	2	74	9	N	67					224
03	14632	X	13885	-0-	-747	-0-	13827	2	58	9	N	53					277
04	14730	X	12983	-0-	-1747	-0-	12936	2	47	9	N	43	170	1			150
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					150

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	426	1	6753	3	N	17	20	1			17
							19	9									
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	822	1	7118	3	N	25	20	1			22
							28	9									
02	6554	X	5317	-0-	-1237	-0-	551	1	4745	3	N	19	22	1			19
							21	9									
03	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	671	1	5691	3	N	19	20	1			18
							21	9									
04	6780	X	6546	-0-	-234	-0-	351	1	6180	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					10

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1482	1	17041	2	Y	333	358	1			209
							366	9									
01	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	1468	1	16883	2	Y	347	360	1			196
							382	9									
02	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	1309	1	15057	2	Y	294	352	1			138
							323	9									
03	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	1320	1	15183	2	Y	323	343	1			118
							355	9									
04	15300	X	13355	-0-	-1945	-0-	1043	1	11992	2	Y	291	176	1			233
							320	9									
05	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					233

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1694	1	12041	2	N	-0-					-0-
01	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	1573	1	11209	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11700	-0-	-364	-0-	1465	1	10235	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12264	-0-	-632	-0-	1507	1	10757	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11750	-0-	-730	-0-	1469	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12372	-0-	-2012	-0-	1526	1	10846	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12280	-0-	-399	-0-	1511	1	10769	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	11528	-0-	-159	-0-	1443	1	10085	2	N	-0-					-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1540	1	10994	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	12042	-0-	-48	-0-	1506	1	10536	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		4009	-0-	4009	4009	1148 89	1 9	2772	2	N	81					268
01	T. A.		2310	-0-	2310	6319	1161 189	1 9	960	2	N	172	176	1			264
02	T. A.		4173	-0-	4173	10492	1119 84	1 9	2970	2	N	76	171	1			169
03	T. A.		6090	-0-	6090	16582	1195 103	1 9	4792	2	N	94	2	8			261
04	22227	X	5645	-0-	-16582	-0-	981 89	1 9	4575	2	N	81					342
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					342

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
12	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1450 62	1 9	16675	2	Y	56	2	8			107
01	17143	X	16941	-0-	-202	-0-	1352 40	1 9	15549	2	Y	36	59	1	1	8	83
02	16617	X	15503	-0-	-1114	-0-	1239 22	1 9	14242	2	Y	20	59	1			44
03	17763	X	14317	-0-	-3446	-0-	1140 65	1 9	13112	2	Y	59	1	8			102
04	17190	X	8500	-0-	-8690	-0-	676 50	1 9	7774	2	Y	45					147
05	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					147

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
12	17236	X	15380	-0-	-1856	-0-	1230	1	14150	2	Y	-0-					-0-
01	18972	X	13057	-0-	-5915	-0-	1045	1	12012	2	Y	-0-					-0-
02	17748	X	8373	-0-	-9375	-0-	670	1	7703	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	12042	-0-	-5442	-0-	963	1	11079	2	Y	-0-					-0-
04	16920	X	15151	-0-	-1769	-0-	1212	1	13939	2	Y	-0-					-0-
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					-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
12	7378	X	7133	-0-	-245	-0-	879	1	6254	2	N	-0-					-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	904	1	6441	2	N	-0-					-0-
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	853	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	879	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6758	-0-	-352	-0-	845	1	5913	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-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
12	8866	X	8794	-0-	-72	-0-	1085	1	7709	2	N	-0-					-0-
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	1111	1	7921	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	8347	-0-	-92	-0-	1045	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	1088	1	7767	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8323	-0-	-407	-0-	1041	1	7282	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

12	17484	X	14409	-0-	-3075	-0-	596	1	13813	3	N	-0-			3
01	17484	X	12422	-0-	-5062	-0-	1325	1	11097	3	N	-0-			3
02	14993	X	10459	-0-	-4534	-0-	1108	1	9351	3	N	-0-			3
03	14973	X	11691	-0-	-3282	-0-	1221	1	10470	3	N	-0-			3
04	14490	X	14348	-0-	-142	-0-	720	1	13628	3	N	-0-			3
05	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			3

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

12	12679	X	5147	-0-	-7532	-0-	213	1	4934	3	N	-0-			2
01	12679	X	4763	-0-	-7916	-0-	508	1	4255	3	N	-0-			2
02	11513	X	4788	-0-	-6725	-0-	507	1	4281	3	N	-0-			2
03	6107	X	5062	-0-	-1045	-0-	529	1	4533	3	N	-0-			2
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	245	1	4638	3	N	-0-			2
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			2

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

12	9393	X	7906	-0-	-1487	-0-	1081	1	6825	2	Y	-0-			-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1654	1	7488	2	Y	-0-			-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	1605	1	7491	2	Y	-0-			-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1642	1	7423	2	Y	-0-			-0-
04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	1482	1	7161	2	Y	-0-			-0-
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1280	1	11001	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1408	1	9008	2	N	-0-			-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1430	1	9116	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	5180	-0-	-6972	-0-	765	1	4415	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	3972	-0-	-7788	-0-	435	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

12	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	328	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	381	1	2718	2	N	-0-			-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	355	1	2482	2	N	-0-			-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	373	1	2661	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	369	1	2582	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

12	279	X	56	-0-	-223	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	156	-0-	-1766	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	91	-0-	-1707	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1399	-0-	-523	-0-	253	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	283	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	768	1	13557	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	11584	-0-	-2025	-0-	608	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	13282	X	7647	-0-	-5635	-0-	403	1	7244	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	6857	-0-	-7465	-0-	360	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	4138	-0-	-9722	-0-	198	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

12	11594	X	10756	-0-	-838	-0-	10670	2	86	9	N	78	162	1			193
01	11532	X	10719	-0-	-813	-0-	10671	2	48	9	N	44					237
02	10788	X	9823	-0-	-965	-0-	9780	2	43	9	N	39	176	1			100
03	11284	X	10636	-0-	-648	-0-	10564	2	72	9	N	65					165
04	10410	X	10223	-0-	-187	-0-	10223	2			N	-0-					165
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					165

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

12	9176	X	2515	-0-	-6661	-0-	2426	2	89	9	N	81	154	1			154
01	9021	X	3073	-0-	-5948	-0-	2873	2	200	9	N	182	178	1			158
02	7801	X	5172	-0-	-2629	-0-	4982	2	190	9	N	173	132	1			199
03	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	3996	2	139	9	N	126					325
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	2			N	-0-	132	1			193
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8029	X	8027	-0-	-2	-0-	332	1	7695	3	N	-0-					1
01	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	832	1	6968	3	N	-0-					1
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	632	1	5336	3	N	-0-					1
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	802	1	6878	3	N	-0-					1
04	7770	X	7281	-0-	-489	-0-	365	1	6916	3	N	-0-					1
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					1

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 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
12	17670	X	16315	-0-	-1355	-0-	16284	2	31	9	N	28					350
01	17484	X	16155	-0-	-1329	-0-	16137	2	18	9	N	16	179	1			187
02	16356	X	15007	-0-	-1349	-0-	14957	2	50	9	N	45					232
03	16988	X	15948	-0-	-1040	-0-	15914	2	34	9	N	31					263
04	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	15008	2	21	9	N	19					282
05	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					282

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 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
12	16120	X	15199	-0-	-921	-0-	15180	2	19	9	N	17					163
01	16120	X	4135	-0-	-11985	-0-	4117	2	18	9	N	16					179
02	15080	X	-0-	-0-	-15080	-0-					N	-0-					179
03	15810	X	6445	-0-	-9365	-0-	6442	2	3	9	N	3	3	8			179
04	15180	X	4412	-0-	-10768	-0-	4400	2	12	9	N	11					190
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					190

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 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
12	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	2728	1	17231	2	Y	-0-					-0-
01	21576	X	20281	-0-	-1295	-0-	3670	1	16611	2	Y	-0-					-0-
02	20184	X	19429	-0-	-755	-0-	3430	1	15999	2	Y	-0-					-0-
03	21576	X	19137	-0-	-2439	-0-	3465	1	15672	2	Y	-0-					-0-
04	20760	X	18452	-0-	-2308	-0-	3164	1	15288	2	Y	-0-					-0-
05	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10664	X	9431	-0-	-1233	-0-	390	1	9041	3	N	-0-					2
01	10540	X	9493	-0-	-1047	-0-	1012	1	8481	3	N	-0-					2
02	9860	X	9333	-0-	-527	-0-	988	1	8345	3	N	-0-					2
03	10540	X	10057	-0-	-483	-0-	1051	1	9006	3	N	-0-					2
04	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	480	1	9095	3	N	-0-					2
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	11377	X	9166	-0-	-2211	-0-	379	1	8787	3	N	-0-					2
01	11129	X	9165	-0-	-1964	-0-	977	1	8188	3	N	-0-					2
02	9860	X	8395	-0-	-1465	-0-	889	1	7506	3	N	-0-					2
03	9982	X	8377	-0-	-1605	-0-	875	1	7502	3	N	-0-					2
04	9030	X	7529	-0-	-1501	-0-	378	1	7151	3	N	-0-					2
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					2

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
12	12772	X	12428	-0-	-344	-0-	514	1	11914	3	N	-0-					2
01	12648	X	12164	-0-	-484	-0-	1297	1	10867	3	N	-0-					2
02	11542	X	10618	-0-	-924	-0-	1124	1	9494	3	N	-0-					2
03	12431	X	11139	-0-	-1292	-0-	1164	1	9975	3	N	-0-					2
04	12030	X	11331	-0-	-699	-0-	568	1	10763	3	N	-0-					2
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					2

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
12	7409	X	4062	-0-	-3347	-0-	239	1	3790	3	N	30	66	1			31
							33	9									
01	7874	X	4089	-0-	-3785	-0-	420	1	3639	3	N	27					58
							30	9									
02	7366	X	3498	-0-	-3868	-0-	360	1	3105	3	N	30	3	1			85
							33	9									
03	7874	X	5304	-0-	-2570	-0-	556	1	4718	3	N	27	64	1			48
							30	9									
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	269	1	4734	3	N	29	2	1			75
							32	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					75

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 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
12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	560	1	8879	3	N	30	66	1			31
							33	9									
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	884	1	7655	3	N	27					58
							30	9									
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	780	1	6721	3	N	31	3	1			86
							34	9									
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	831	1	7048	3	N	27	64	1			49
							30	9									
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	404	1	7107	3	N	30	4	1			75
							33	9									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					75

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 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
12	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	222	1	8601	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8445	-0-	-1382	-0-	215	1	8230	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	7835	-0-	-1619	-0-	195	1	7640	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	200	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	7415	-0-	-2365	-0-	321	1	7094	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 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
12	2728	X	932	-0-	-1796	-0-	51 58	1 9	823	2	Y	53	90	1			95
01	3999	X	450	-0-	-3549	-0-	22 77	1 9	351	2	Y	70	86	1			79
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	939 48	1 9	3981	2	Y	44					123
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	1256 46	1 9	6721	2	Y	42	83	1			82
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1034 53	1 9	7959	2	Y	48					130
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					130

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

12	10013	X	7892	-0-	-2121	-0-	199	1	7693	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8316	-0-	-1697	-0-	212	1	8104	2	N	-0-					-0-
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	213	1	8362	2	N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	232	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	397	1	8793	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	544 3	1 9	8633	3	N	3					34
01	8897	X	8072	-0-	-825	-0-	835 6	1 9	7231	3	N	5	26	1			13
02	8845	X	7043	-0-	-1802	-0-	732 4	1 9	6307	3	N	4	3	1			14
03	9455	X	7474	-0-	-1981	-0-	788 4	1 9	6682	3	N	4					18
04	9150	X	7309	-0-	-1841	-0-	393 4	1 9	6912	3	N	4	3	1			19
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					19

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

12	7967	X	1651	-0-	-6316	-0-	98 2	1 9	1551	3	N	2					33
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	683 6	1 9	5913	3	N	5	26	1			12
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	817 6	1 9	7042	3	N	5	3	1			14
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	769 4	1 9	6521	3	N	4					18
04	6390	X	5361	-0-	-1029	-0-	288 4	1 9	5069	3	N	4	3	1			19
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					19

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

12	17608	X	14072	-0-	-3536	-0-	582	1	13490	3	N	-0-					3
01	18197	X	15041	-0-	-3156	-0-	1604	1	13437	3	N	-0-					3
02	17023	X	15404	-0-	-1619	-0-	1631	1	13773	3	N	-0-					3
03	18104	X	14591	-0-	-3513	-0-	1524	1	13067	3	N	-0-					3
04	17250	X	14692	-0-	-2558	-0-	737	1	13955	3	N	-0-					3
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	664	1	15392	3	N	-0-					3
01	17112	X	15595	-0-	-1517	-0-	1663	1	13932	3	N	-0-					3
02	16008	X	13774	-0-	-2234	-0-	1459	1	12315	3	N	-0-					3
03	16182	X	14473	-0-	-1709	-0-	1512	1	12961	3	N	-0-					3
04	15600	X	14720	-0-	-880	-0-	739	1	13981	3	N	-0-					3
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					3

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	242	1	5603	3	N	-0-					1
01	7068	X	5326	-0-	-1742	-0-	568	1	4758	3	N	-0-					1
02	6583	X	5566	-0-	-1017	-0-	589	1	4977	3	N	-0-					1
03	6014	X	4868	-0-	-1146	-0-	509	1	4359	3	N	-0-					1
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	260	1	4927	3	N	-0-					1
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	367	1	8501	3	N	-0-					1
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	950	1	7961	3	N	-0-					1
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	879	1	7425	3	N	-0-					1
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	893	1	7654	3	N	-0-					1
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	399	1	7551	3	N	-0-					1
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	286	1	5086	2	Y	14					94
							15	9									
01	6696	X	5215	-0-	-1481	-0-	312	1	4884	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	6032	X	5264	-0-	-768	-0-	309	1	4944	2	Y	10					81
							11	9									
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	354	1	5467	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	10					66
							11	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					66

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3357	-0-	-1851	-0-	178	1	3164	2	Y	14					94
							15	9									
01	5208	X	3179	-0-	-2029	-0-	190	1	2970	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	4031	X	2910	-0-	-1121	-0-	171	1	2728	2	Y	10					81
							11	9									
03	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	178	1	2749	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	3990	X	3028	-0-	-962	-0-	189	1	2828	2	Y	10					66
							11	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	6952	-0-	-1449	-0-	369	1	6568	2	Y	14					94
							15	9									
01	8122	X	5813	-0-	-2309	-0-	348	1	5446	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	7598	X	5531	-0-	-2067	-0-	325	1	5195	2	Y	10					81
							11	9									
03	7843	X	5925	-0-	-1918	-0-	359	1	5551	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-	357	1	5355	2	Y	10					66
							11	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	6820	X	4353	-0-	-2467	-0-	231	1	4107	2	Y	14					94
							15	9									
01	6479	X	4617	-0-	-1862	-0-	276	1	4322	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	5887	X	4901	-0-	-986	-0-	288	1	4602	2	Y	10					81
							11	9									
03	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	312	1	4821	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	4920	X	4916	-0-	-4	-0-	307	1	4598	2	Y	10					66
							11	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	454	1	2866	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	710	1	3210	2	Y	-0-					2
02	4031	X	3226	-0-	-805	-0-	570	1	2656	2	Y	-0-					2
03	4309	X	2799	-0-	-1510	-0-	507	1	2292	2	Y	-0-					2
04	3780	X	1128	-0-	-2652	-0-	193	1	935	2	Y	-0-					2
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5704	X	4984	-0-	-720	-0-	681	1	4303	2	Y	-0-					2
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1048	1	4745	2	Y	-0-					2
02	5394	X	4328	-0-	-1066	-0-	764	1	3564	2	Y	-0-					2
03	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	983	1	4447	2	Y	-0-					2
04	5610	X	4600	-0-	-1010	-0-	789	1	3811	2	Y	-0-					2
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1004	1	10968	2	Y	41	4	1			37
							45	9									
01	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	1628	1	17829	2	Y	111	74	1			74
							122	9									
02	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	1757	1	19207	2	Y	93	130	1			37
							102	9									
03	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	1806	1	19624	2	Y	94	91	1			40
							103	9									
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	1761	1	19723	2	Y	173	45	1			168
							190	9									
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	548	1	8695	3	N	2					34
							2	9									
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	1324	1	11467	3	N	5	26	1			13
							6	9									
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1197	1	10315	3	N	5	4	1			14
							6	9									
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	1430	1	12127	3	N	6					20
							7	9									
04	11640	X	10899	-0-	-741	-0-	586	1	10307	3	N	5	6	1			19
							6	9									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					19

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

12	9362	X	7614	-0-	-1748	-0-	1041	1	6573	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	8317	-0-	-1169	-0-	1505	1	6812	2	Y	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1773	1	8269	2	Y	-0-					-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	1864	1	8434	2	Y	-0-					-0-
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1734	1	8382	2	Y	-0-					-0-
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

12	10540	X	8522	-0-	-2018	-0-	1165	1	7357	2	Y	-0-					-0-
01	9548	X	7843	-0-	-1705	-0-	1419	1	6424	2	Y	-0-					-0-
02	9483	X	7778	-0-	-1705	-0-	1373	1	6405	2	Y	-0-					-0-
03	10137	X	7620	-0-	-2517	-0-	1380	1	6240	2	Y	-0-					-0-
04	9810	X	7032	-0-	-2778	-0-	1206	1	5826	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	476	1	11045	3	N	-0-					2
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	1214	1	10171	3	N	-0-					2
02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1129	1	9531	3	N	-0-					2
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1217	1	10430	3	N	-0-					2
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	563	1	10662	3	N	-0-					2
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

12	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	222	1	5157	3	N	-0-					1
01	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	671	1	5623	3	N	-0-					1
02	6090	X	5627	-0-	-463	-0-	596	1	5031	3	N	-0-					1
03	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	578	1	4953	3	N	-0-					1
04	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	257	1	4872	3	N	-0-					1
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

12	7688	X	6849	-0-	-839	-0-	936	1	5913	2	Y	-0-					2
01	7688	X	6351	-0-	-1337	-0-	1149	1	5202	2	Y	-0-					2
02	7105	X	6619	-0-	-486	-0-	1169	1	5450	2	Y	-0-					2
03	7595	X	5964	-0-	-1631	-0-	1080	1	4884	2	Y	-0-					2
04	6930	X	2991	-0-	-3939	-0-	512	1	2479	2	Y	-0-					2
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	9083	X	4007	-0-	-5076	-0-	3968	2	39	9	N	35					155
01	8835	X	4197	-0-	-4638	-0-	4160	2	37	9	N	34					189
02	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9344	2	91	9	N	83					272
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8691	2	80	9	N	73	3	8			342
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7921	2	46	9	N	42	163	1			221
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					221

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
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	420	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	422	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	412	1	2880	2	Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	424	1	3027	2	Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	396	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-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
12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	2107	1	14981	2	Y	-0-					-0-
01	17546	X	16929	-0-	-617	-0-	2084	1	14845	2	Y	-0-					-0-
02	16501	X	15145	-0-	-1356	-0-	1896	1	13249	2	Y	-0-					-0-
03	17639	X	15903	-0-	-1736	-0-	1954	1	13949	2	Y	-0-					-0-
04	17070	X	15072	-0-	-1998	-0-	1884	1	13188	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					-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
12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12012	2	167	9	N	152	174	1	4	8	197
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12463	2	28	9	N	25	2	8			220
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11265	2	25	9	N	23	175	1			68
03	12183	X	10806	-0-	-1377	-0-	10745	2	61	9	N	55	4	8			119
04	12090	X	11137	-0-	-953	-0-	11078	2	59	9	N	54					173
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					173

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
12	8370	X	6620	-0-	-1750	-0-	863	1	5738	2	N	17					271
							19	9									
01	8370	X	7285	-0-	-1085	-0-	863	1	6355	2	N	61	167	1			165
							67	9									
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	802	1	6883	2	N	27					192
							30	9									
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	473	1	10568	2	N	36	3	8			225
							40	9									
04	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18423	2	33	9	N	30					255
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					255

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
12	0	W	6078	-0-	6078	18322	323	1	5740	2	Y	14					94
							15	9									
01	24219	X	5897	-0-	-18322	-0-	353	1	5525	2	Y	17	40	1			71
							19	9									
02	6177	X	5515	-0-	-662	-0-	324	1	5180	2	Y	10					81
							11	9									
03	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	344	1	5310	2	Y	14	39	1			56
							15	9									
04	5970	X	5425	-0-	-545	-0-	338	1	5076	2	Y	10					66
							11	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11319	2	128	9	N	116					347
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11249	2	108	9	N	98	177	1			268
02	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10288	2	116	9	N	105	171	1			202
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10858	2	105	9	N	95					297
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10272	2	92	9	N	84	178	1			203
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					203

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
12	18476	X	15500	-0-	-2976	-0-	15450	2	50	9	N	45	2	8			100
01	17794	X	15288	-0-	-2506	-0-	15256	2	32	9	N	29	2	8			127
02	15689	X	13919	-0-	-1770	-0-	13890	2	29	9	N	26					153
03	16771	X	14716	-0-	-2055	-0-	14661	2	55	9	N	50	1	8			202
04	15660	X	9929	-0-	-5731	-0-	9929	2			N	-0-					202
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					202

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
12	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	1674	1	18296	2	Y	-0-					-0-
01	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1652	1	18093	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	1471	1	16081	2	Y	186	115	1			74
							205	9									
03	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	1463	1	15892	2	Y	188	182	1			80
							207	9									
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	1405	1	15734	2	Y	66	82	1			64
							73	9									
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	1258	1	13746	2	Y	283	188	1			257
							311	9									
01	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	1177	1	12895	2	Y	152	308	1			101
							167	9									
02	13108	X	10515	-0-	-2593	-0-	875	1	9566	2	Y	67	141	1			27
							74	9									
03	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1211	1	13159	2	Y	130	102	1			55
							143	9									
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	1166	1	13062	2	Y	63	57	1			61
							69	9									
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1188	1	8442	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	9239	-0-	-123	-0-	1138	1	8101	2	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8472	-0-	-286	-0-	1061	1	7411	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8799	-0-	-563	-0-	1082	1	7717	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8391	-0-	-669	-0-	1050	1	7341	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	24614	X	24614	-0-	-0-	-0-	24566	2	48	9	N	44	160	1			157
01	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	24081	2	84	9	N	76					233
02	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22523	2	76	9	N	69	167	1			135
03	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	24146	2	36	9	N	33	3	8			165
04	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	23163	2	58	9	N	53	152	1			66
05	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	445	1 4 9	6227	2	N	4					13
01	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	723	1 9 9	5767	2	N	8	14	1			7
02	6496	X	6456	-0-	-40	-0-	663	1 4 9	5789	2	N	4					11
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	751	1 2 9	6412	2	N	2					13
04	6450	X	6392	-0-	-58	-0-	337	1 1 9	6054	2	N	1					14
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					14

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	412	1 4 9	5758	2	N	4					13
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	764	1 9 9	6099	2	N	8	14	1			7
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	650	1 4 9	5673	2	N	4					11
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	663	1 2 9	5659	2	N	2					13
04	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	291	1 1 9	5239	2	N	1					14
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					14

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 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
12	9827	X	6738	-0-	-3089	-0-	449	1 4 9	6285	2	N	4					13
01	9827	X	6593	-0-	-3234	-0-	733	1 9 9	5851	2	N	8	14	1			7
02	8497	X	7510	-0-	-987	-0-	771	1 4 9	6735	2	N	4					11
03	8680	X	7464	-0-	-1216	-0-	783	1 2 9	6679	2	N	2					13
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	387	1 1 9	6956	2	N	1					14
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					14

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 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
12	7099	X	6109	-0-	-990	-0-	407	1 4 9	5698	2	N	4					13
01	7099	X	6157	-0-	-942	-0-	685	1 9 9	5463	2	N	8	14	1			7
02	6467	X	5859	-0-	-608	-0-	602	1 4 9	5253	2	N	4					11
03	6665	X	6635	-0-	-30	-0-	696	1 2 9	5937	2	N	2					13
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	400	1 1 9	7198	2	N	1					14
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					14

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 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
12	11532	X	10265	-0-	-1267	-0-	10246	2	19	9	N	17					100
01	11346	X	10226	-0-	-1120	-0-	10201	2	25	9	N	23					123
02	10266	X	9353	-0-	-913	-0-	9331	2	22	9	N	20					143
03	10943	X	10136	-0-	-807	-0-	10114	2	22	9	N	20	3	8			160
04	10350	X	9740	-0-	-610	-0-	9723	2	17	9	N	15					175
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17660	2	39	9	N	35					172
01	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17625	2	34	9	N	31					203
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15776	2	35	9	N	32					235
03	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	17136	2	32	9	N	29	176	1	3	8	85
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16741	2	17	9	N	15					100
05	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					100

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
12	25854	X	24868	-0-	-986	-0-	176	1	24692	2	N	-0-					-0-
01	25854	X	24889	-0-	-965	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	22826	-0-	-1476	-0-	421	1	22405	2	N	-0-					-0-
03	25978	X	23595	-0-	-2383	-0-	513	1	23082	2	N	-0-					-0-
04	25140	X	22091	-0-	-3049	-0-	179	1	21912	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					N	NO RPT					-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
12	16244	X	7728	-0-	-8516	-0-	55	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	8268	-0-	-6488	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	11849	-0-	-389	-0-	219	1	11630	2	N	-0-					-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	339	1	15259	2	N	-0-					-0-
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	135	1	16564	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-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
12	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	127	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3585	-0-	-1251	-0-	91	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	3148	-0-	-1521	-0-	78	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3454	-0-	-1599	-0-	87	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3131	-0-	-1759	-0-	135	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-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
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	169	1	6560	2	N	-0-					-0-
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	174	1	6668	2	N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	170	1	6544	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	289	1	6401	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-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
12	15345	X	14022	-0-	-1323	-0-	1110	1	12763	2	Y	135	197	1			118
							149	9									
01	15097	X	14721	-0-	-376	-0-	1164	1	13390	2	Y	152	98	1			172
							167	9									
02	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	1178	1	13541	2	Y	110	98	1			184
							121	9									
03	15097	X	14461	-0-	-636	-0-	1146	1	13177	2	Y	125	189	1			120
							138	9									
04	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1269	1	13373	2	Y	124	91	1			153
							136	9									
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	130351	X	21100	-0-	-109251	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	20694	-0-	-9593	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	18506	-0-	-5390	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	19742	-0-	-3756	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18731	-0-	-2989	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	13640	X	12243	-0-	-1397	-0-	969 129	1 9	11145	2	Y	117	197	1			181
01	13454	X	9142	-0-	-4312	-0-	725 83	1 9	8334	2	Y	75					256
02	12760	X	10905	-0-	-1855	-0-	857 196	1 9	9852	2	Y	178	192	1			242
03	13640	X	11765	-0-	-1875	-0-	928 164	1 9	10673	2	Y	149					391
04	13200	X	9443	-0-	-3757	-0-	809 117	1 9	8517	2	Y	106	186	1			311
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					311

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
12	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	1020 149	1 9	11725	2	Y	135	197	1			118
01	12431	X	12141	-0-	-290	-0-	958 167	1 9	11016	2	Y	152	98	1			172
02	10991	X	7413	-0-	-3578	-0-	583 121	1 9	6709	2	Y	110	98	1			184
03	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	744 138	1 9	8561	2	Y	125	189	1			120
04	12390	X	8349	-0-	-4041	-0-	712 136	1 9	7501	2	Y	124	91	1			153
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					153

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
12	22413	X	20864	-0-	-1549	-0-	20769	2	95	9	N	86	174	1			169
01	22165	X	20498	-0-	-1667	-0-	20378	2	120	9	N	109					278
02	20735	X	19009	-0-	-1726	-0-	18921	2	88	9	N	80	171	1			187
03	22072	X	20249	-0-	-1823	-0-	20172	2	77	9	N	70	2	8			255
04	20970	X	19550	-0-	-1420	-0-	19461	2	89	9	N	81	171	1			165
05	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					165

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
12	18848	X	18219	-0-	-629	-0-	129	1	18090	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	17457	-0-	-678	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14458	-0-	-1463	-0-	267	1	14191	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	14266	-0-	-3962	-0-	310	1	13956	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	14301	-0-	-3339	-0-	116	1	14185	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	5084	X	4086	-0-	-998	-0-	863 12	1 9	3211	2	N	11					175
01	5084	X	3431	-0-	-1653	-0-	863 21	1 9	2547	2	N	19					194
02	4756	X	1441	-0-	-3315	-0-	807 20	1 9	614	2	N	18					212
03	5084	X	831	-0-	-4253	-0-	612 12	1 9	207	2	N	11	5	8			218
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	173	1			45
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					45

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
12	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	863 110	1 9	5270	2	N	100	171	1			159
01	6758	X	6197	-0-	-561	-0-	817 109	1 9	5271	2	N	99					258
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	807 105	1 9	5479	2	N	95					353
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	863 78	1 9	6148	2	N	71	175	1	2	8	247
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	835 111	1 9	6097	2	N	101					348
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					348

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
12	9889	X	8996	-0-	-893	-0-	213	1	8783	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7870	-0-	-1988	-0-	203	1	7667	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	8395	-0-	-769	-0-	208	1	8187	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9402	-0-	-115	-0-	235	1	9167	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8773	-0-	-437	-0-	220	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-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
12	12121	X	11311	-0-	-810	-0-	268	1	11043	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	9050	-0-	-2978	-0-	233	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	6364	-0-	-4859	-0-	158	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	6557	-0-	-5347	-0-	164	1	6393	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	5739	-0-	-5691	-0-	144	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12989	X	10827	-0-	-2162	-0-	256	1	10571	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11867	-0-	-595	-0-	306	1	11561	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	281	1	11034	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11777	-0-	-65	-0-	294	1	11483	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10653	-0-	-837	-0-	268	1	10385	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 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
12	13857	X	12170	-0-	-1687	-0-	11981	2	189	9	N	172					252
01	13795	X	11770	-0-	-2025	-0-	11671	2	99	9	N	90					342
02	12238	X	9709	-0-	-2529	-0-	9673	2	36	9	N	33	177	1			198
03	13082	X	10939	-0-	-2143	-0-	10873	2	66	9	N	60	1	8			257
04	12210	X	10626	-0-	-1584	-0-	10515	2	111	9	N	101					358
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 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
12	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14837	2	6	9	N	5					287
01	12214	X	11763	-0-	-451	-0-	11752	2	11	9	N	10	172	1			125
02	12122	X	-0-	-0-	-12122	-0-					N	-0-					125
03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19028	2	19	9	N	17					142
04	14370	X	13518	-0-	-852	-0-	13499	2	19	9	N	17					159
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					159

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	855	1	11245	2	N	50					166
							55	9									
01	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	863	1	12391	2	N	57					223
							63	9									
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	807	1	11371	2	N	79					302
							87	9									
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	786	1	11643	2	N	37	176	1	5	8	158
							41	9									
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	626	1	10757	2	N	78					236
							86	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					236

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 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
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	815	1	12925	3	N	5					21
							6	9									
01	14415	X	13593	-0-	-822	-0-	1406	1	12181	3	N	5	11	1			15
							6	9									
02	13485	X	12098	-0-	-1387	-0-	1257	1	10832	3	N	8	6	1			17
							9	9									
03	14415	X	12665	-0-	-1750	-0-	1336	1	11326	3	N	3					20
							3	9									
04	13290	X	12399	-0-	-891	-0-	667	1	11729	3	N	3	6	1			17
							3	9									
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					17

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
12	13671	X	12636	-0-	-1035	-0-	749	1	11879	3	N	7	9	1			9
							8	9									
01	13547	X	12286	-0-	-1261	-0-	1271	1	11012	3	N	3	4	1			8
							3	9									
02	12325	X	11188	-0-	-1137	-0-	1163	1	10017	3	N	7	6	1			9
							8	9									
03	13175	X	10044	-0-	-3131	-0-	1059	1	8978	3	N	6	4	1			11
							7	9									
04	12750	X	9520	-0-	-3230	-0-	512	1	9002	3	N	5	9	1			7
							6	9									
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	13113	X	11626	-0-	-1487	-0-	1043	1	10531	2	N	47					217
							52	9									
01	11687	X	10840	-0-	-847	-0-	1075	1	9696	2	N	63					280
							69	9									
02	11629	X	10471	-0-	-1158	-0-	1046	1	9364	2	N	55	195	1			140
							61	9									
03	12431	X	11354	-0-	-1077	-0-	1143	1	10211	2	N	-0-					140
04	12030	X	11012	-0-	-1018	-0-	1016	1	9996	2	N	-0-					140
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					140

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
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	840	1	3738	2	N	118	173	1			221
							130	9									
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	863	1	4957	2	N	67	168	1	10	8	110
							74	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	803	1	4604	2	N	101	22	8			189
							111	9									
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	844	1	4037	2	N	68					257
							75	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	835	1	4499	2	N	93					350
							102	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					350

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
12	7595	X	2352	-0-	-5243	-0-	2300	2	52	9	Y	47	66	1			88
01	7316	X	2220	-0-	-5096	-0-	2218	2	2	9	Y	2					90
02	6844	X	6148	-0-	-696	-0-	6087	2	61	9	Y	55	104	1			41
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11033	2	66	9	Y	60					101
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11500	2	46	9	Y	42					143
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					143

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
12	15531	X	15507	-0-	-24	-0-	15437	2	70	9	Y	64	72	1			108
01	14694	X	12101	-0-	-2593	-0-	12068	2	33	9	Y	30					138
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14204	2	134	9	Y	122	169	1			91
03	15500	X	15495	-0-	-5	-0-	15444	2	51	9	Y	46					137
04	15000	X	14654	-0-	-346	-0-	14620	2	34	9	Y	31					168
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					168

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
12	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	863	1	5529	2	N	95					213
							105	9									
01	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	858	1	6409	2	N	119	175	1			157
							131	9									
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	807	1	8416	2	N	124	173	1			108
							136	9									
03	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	362	1	9007	2	N	94					202
							103	9									
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9031	2	89	9	N	81					283
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

12	5518	X	1526	-0-	-3992	-0-	90	1	1429	3	N	6	9	1	6
							7	9							
01	4278	X	638	-0-	-3640	-0-	66	1	569	3	N	3	4	1	5
							3	9							
02	2436	X	1442	-0-	-994	-0-	149	1	1287	3	N	5	2	1	8
							6	9							
03	2604	X	1482	-0-	-1122	-0-	156	1	1323	3	N	3	4	1	7
							3	9							
04	2520	X	1763	-0-	-757	-0-	95	1	1664	3	N	4	5	1	6
							4	9							
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			6

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

12	17484	X	15005	-0-	-2479	-0-	1346	1	13586	2	N	66			239
							73	9							
01	17546	X	14468	-0-	-3078	-0-	1435	1	12938	2	N	86			325
							95	9							
02	16414	X	13490	-0-	-2924	-0-	1348	1	12059	2	N	75	196	1	204
							83	9							
03	16554	X	14487	-0-	-2067	-0-	1453	1	12977	2	N	52	195	1	61
							57	9							
04	15180	X	13718	-0-	-1462	-0-	1261	1	12403	2	N	49			110
							54	9							
05	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			110

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9724	2	99	9	N	90			172
01	11315	X	9478	-0-	-1837	-0-	9307	2	171	9	N	155	174	1	153
02	10585	X	7891	-0-	-2694	-0-	7779	2	112	9	N	102			255
03	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	585	1	13519	2	N	99	173	1	181
							109	9							
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	390	1	20043	2	N	124	165	1	140
							136	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT			140

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	14808	2	311	9	N	283	338	1	58
01	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11400	2	308	9	N	280	155	1	183
02	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13125	2	339	9	N	308	173	1	318
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14312	2	344	9	N	313	318	1	313
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13448	2	92	9	N	84	174	1	223
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4318	-0-	-394	-0-	590	1	3728	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	786	1	3557	2	Y	-0-					-0-
02	4379	X	3940	-0-	-439	-0-	696	1	3244	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	766	1	3468	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3700	-0-	-740	-0-	634	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 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
12	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	843	1	13521	2	Y	19	24	1			30
							21	9									
01	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	844	1	13190	2	Y	25	27	1			28
							28	9									
02	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	2643	1	11208	2	Y	16					44
							18	9									
03	13888	X	13181	-0-	-707	-0-	2072	1	11091	2	Y	16	30	1			30
							18	9									
04	13440	X	12923	-0-	-517	-0-	1484	1	11415	2	Y	22	5	8			47
							24	9									
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					47

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 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
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	520	1	8343	2	Y	52	86	1			92
							57	9									
01	9734	X	8514	-0-	-1220	-0-	508	1	7931	2	Y	68	83	1			77
							75	9									
02	9106	X	7232	-0-	-1874	-0-	1371	1	5813	2	Y	44					121
							48	9									
03	9610	X	5543	-0-	-4067	-0-	866	1	4633	2	Y	40	81	1			80
							44	9									
04	9300	X	6026	-0-	-3274	-0-	687	1	5287	2	Y	47					127
							52	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					127

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
12	21855	X	20186	-0-	-1669	-0-	2288	1	17792	2	N	96	194	1			155
							106	9									
01	21173	X	20000	-0-	-1173	-0-	2522	1	17380	2	N	89	195	1			49
							98	9									
02	19749	X	19552	-0-	-197	-0-	2114	1	17331	2	N	97					146
							107	9									
03	20460	X	15730	-0-	-4730	-0-	973	1	14651	2	N	96					242
							106	9									
04	19800	X	14694	-0-	-5106	-0-	964	1	13643	2	N	79	194	1			127
							87	9									
05	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					127

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
12	9920	X	8828	-0-	-1092	-0-	365	1	8463	3	N	-0-					2
01	10106	X	8007	-0-	-2099	-0-	854	1	7153	3	N	-0-					2
02	9454	X	7120	-0-	-2334	-0-	754	1	6366	3	N	-0-					2
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	968	1	8299	3	N	-0-					2
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	N	-0-					2
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	911	1	21127	3	N	-0-					3
01	16213	X	9764	-0-	-6449	-0-	1041	1	8723	3	N	-0-					3
02	15167	X	8829	-0-	-6338	-0-	935	1	7894	3	N	-0-					3
03	16213	X	13417	-0-	-2796	-0-	1402	1	12015	3	N	-0-					3
04	15690	X	14207	-0-	-1483	-0-	713	1	13494	3	N	-0-					3
05	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					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
12	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	887	1	14208	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14817	-0-	-1148	-0-	993	1	13824	2	N	-0-					-0-
02	15022	X	14054	-0-	-968	-0-	766	1	13288	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	14098	-0-	-1960	-0-	1684	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14675	-0-	-865	-0-	1839	1	12836	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-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
12	10912	X	9005	-0-	-1907	-0-	529	1	8476	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	5985	-0-	-5113	-0-	401	1	5584	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	10211	-0-	-171	-0-	557	1	9654	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9206	-0-	-1892	-0-	1100	1	8106	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	6796	-0-	-1904	-0-	852	1	5944	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8742	X	7982	-0-	-760	-0-	1091	1	6891	2	Y	-0-					-0-
01	8835	X	7688	-0-	-1147	-0-	1391	1	6297	2	Y	-0-					-0-
02	8265	X	6965	-0-	-1300	-0-	1230	1	5735	2	Y	-0-					-0-
03	8835	X	6641	-0-	-2194	-0-	1203	1	5438	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6595	-0-	-1445	-0-	1131	1	5464	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	22661	X	20330	-0-	-2331	-0-	192	1	19955	2	N	166	194	1			206
							183	9									
01	22661	X	18846	-0-	-3815	-0-	18661	2	185	9	N	168	192	1			182
02	20184	X	18963	-0-	-1221	-0-	118	1	18684	2	N	146	193	1			135
							161	9									
03	21483	X	18538	-0-	-2945	-0-	18373	2	165	9	N	150	120	1			165
04	20400	X	17325	-0-	-3075	-0-	17189	2	136	9	N	124					289
05	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					289

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
12	24087	X	19237	-0-	-4850	-0-	1529	1	17589	2	Y	108					221
							119	9									
01	23684	X	19078	-0-	-4606	-0-	1520	1	17481	2	Y	70	122	1			169
							77	9									
02	22156	X	17008	-0-	-5148	-0-	1358	1	15618	2	Y	29	120	1			78
							32	9									
03	20708	X	18773	-0-	-1935	-0-	1497	1	17212	2	Y	58					136
							64	9									
04	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	1816	1	20884	2	Y	45					181
							50	9									
05	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	22041	X	19587	-0-	-2454	-0-	185	1	19251	2	N	137	199	1			111
							151	9									
01	22041	X	18746	-0-	-3295	-0-	18602	2	144	9	N	131					242
02	19778	X	16655	-0-	-3123	-0-	104	1	16430	2	N	110					352
							121	9									
03	20243	X	17554	-0-	-2689	-0-	17427	2	127	9	N	115	385	1			82
04	19560	X	16880	-0-	-2680	-0-	16780	2	100	9	N	91					173
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					173

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
12	17608	X	16936	-0-	-672	-0-	16839	2	97	9	N	88					333
01	16709	X	15989	-0-	-720	-0-	15898	2	91	9	N	83					416
02	15979	X	14357	-0-	-1622	-0-	14263	2	94	9	N	85	172	1			329
03	17081	X	15096	-0-	-1985	-0-	15012	2	84	9	N	76					405
04	16530	X	14296	-0-	-2234	-0-	14215	2	81	9	N	74					479
05	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					479

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
12	26629	X	24278	-0-	-2351	-0-	24121	2	157	9	N	143	193	1			110
01	25575	X	24909	-0-	-666	-0-	24755	2	154	9	N	140					250
02	23925	X	23008	-0-	-917	-0-	22870	2	138	9	N	125	196	1			179
03	25048	X	23289	-0-	-1759	-0-	23158	2	131	9	N	119	196	1			102
04	24120	X	20691	-0-	-3429	-0-	20577	2	114	9	N	104					206
05	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					206

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
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	808	1	8152	2	N	36					210
							40	9									
01	8928	X	8309	-0-	-619	-0-	826	1	7444	2	N	35					245
							39	9									
02	9309	X	5894	-0-	-3415	-0-	589	1	5274	2	N	28					273
							31	9									
03	9951	X	5195	-0-	-4756	-0-	520	1	4643	2	N	29	195	1			107
							32	9									
04	9630	X	4382	-0-	-5248	-0-	402	1	3958	2	N	20					127
							22	9									
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					127

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
12	13485	X	7649	-0-	-5836	-0-	872	1	6777	2	N	-0-					166
01	13485	X	3915	-0-	-9570	-0-	496	1	3417	2	N	2					168
							2	9									
02	11861	X	4565	-0-	-7296	-0-	496	1	4069	2	N	-0-					168
03	8494	X	6464	-0-	-2030	-0-	402	1	6062	2	N	-0-					168
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	554	1	7841	2	N	-0-					168
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					168

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
12	4681	X	3090	-0-	-1591	-0-	3061	2	29	9	N	26	191	1			69
01	9858	X	4880	-0-	-4978	-0-	4844	2	36	9	N	33					102
02	9222	X	2935	-0-	-6287	-0-	2907	2	28	9	N	25					127
03	9858	X	5037	-0-	-4821	-0-	5004	2	33	9	N	30					157
04	9450	X	1614	-0-	-7836	-0-	1605	2	9	9	N	8					165
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	8587	X	7965	-0-	-622	-0-	472	1	7487	3	N	5					20
							6	9									
01	8587	X	7797	-0-	-790	-0-	806	1	6985	3	N	5	11	1			14
							6	9									
02	7772	X	6808	-0-	-964	-0-	707	1	6094	3	N	6	4	1			16
							7	9									
03	7967	X	7315	-0-	-652	-0-	771	1	6541	3	N	3					19
							3	9									
04	7710	X	6939	-0-	-771	-0-	373	1	6565	3	N	1	3	1			17
							1	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					17

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

12	20491	X	17437	-0-	-3054	-0-	17327	2	110	9	N	100	195	1			95
01	20088	X	16289	-0-	-3799	-0-	16197	2	92	9	N	84					179
02	17835	X	15404	-0-	-2431	-0-	15310	2	94	9	N	85					264
03	18259	X	15793	-0-	-2466	-0-	15709	2	84	9	N	76	196	1			144
04	17010	X	15040	-0-	-1970	-0-	14962	2	78	9	N	71					215
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					215

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	170	1	1321	2	N	36					177
							40	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	161	1	1112	2	N	35					212
							39	9									
02	1856	N	1811	-0-	-45	-0-	190	1	1560	2	N	55	198	1			69
							61	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	25					94
							28	9									
04	1260	N	540	-0-	-720	-0-	35	1	498	2	N	6					100
							7	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					100

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

12	7905	X	7093	-0-	-812	-0-	969	1	6124	2	Y	-0-					-0-
01	7781	X	6715	-0-	-1066	-0-	1215	1	5500	2	Y	-0-					-0-
02	7163	X	6316	-0-	-847	-0-	1115	1	5201	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	6677	-0-	-980	-0-	1209	1	5468	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5838	-0-	-1302	-0-	1001	1	4837	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

12	16027	X	14245	-0-	-1782	-0-	14109	2	136	9	N	124					438
01	16027	X	14693	-0-	-1334	-0-	14544	2	149	9	N	135	168	1			405
02	14065	X	13097	-0-	-968	-0-	12988	2	109	9	N	99	162	1			342
03	15035	X	13917	-0-	-1118	-0-	13796	2	121	9	N	110					452
04	14220	X	12719	-0-	-1501	-0-	12646	2	73	9	N	66					518
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					518

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

12	23033	X	22459	-0-	-574	-0-	22292	2	167	9	N	152					825
01	24056	X	21674	-0-	-2382	-0-	21595	2	79	9	N	72					897
02	22504	X	19039	-0-	-3465	-0-	18983	2	56	9	N	51	178	1			770
03	24056	X	20350	-0-	-3706	-0-	20286	2	64	9	N	58					828
04	22500	X	19744	-0-	-2756	-0-	19632	2	112	9	N	102	177	1			753
05	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					753

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	755	1	11976	3	N	21	18	1			14
							23	9									
01	12834	X	11655	-0-	-1179	-0-	1204	1	10434	3	N	15	18	1			11
							17	9									
02	12238	X	10818	-0-	-1420	-0-	1124	1	9681	3	N	12	5	1			18
							13	9									
03	13082	X	11256	-0-	-1826	-0-	1186	1	10057	3	N	12	17	1			13
							13	9									
04	12660	X	10626	-0-	-2034	-0-	572	1	10051	3	N	3	5	1			11
							3	9									
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					11

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	14573	-0-	-617	-0-	863	1	13686	3	N	22	18	1			16
							24	9									
01	15159	X	14779	-0-	-380	-0-	1528	1	13236	3	N	14	18	1			12
							15	9									
02	14123	X	12937	-0-	-1186	-0-	1344	1	11579	3	N	13	7	1			18
							14	9									
03	14756	X	13257	-0-	-1499	-0-	1397	1	11846	3	N	13	17	1			14
							14	9									
04	14310	X	12780	-0-	-1530	-0-	687	1	12090	3	N	3	6	1			11
							3	9									
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					11

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	15689	-0-	-400	-0-	649	1	15040	3	N	-0-					3
01	17143	X	14538	-0-	-2605	-0-	1550	1	12988	3	N	-0-					3
02	16037	X	14114	-0-	-1923	-0-	1495	1	12619	3	N	-0-					3
03	17143	X	14785	-0-	-2358	-0-	1545	1	13240	3	N	-0-					3
04	16470	X	13974	-0-	-2496	-0-	701	1	13273	3	N	-0-					3
05	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					3

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	940	1	10804	2	Y	101	90	1			75
							111	9									
01	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	980	1	11261	2	Y	80	88	1			67
							88	9									
02	10962	X	9111	-0-	-1851	-0-	1734	1	7298	2	Y	72	87	1			52
							79	9									
03	11718	X	9755	-0-	-1963	-0-	1825	1	7863	2	Y	61					113
							67	9									
04	11340	X	10679	-0-	-661	-0-	1506	1	9115	2	Y	53	89	1			77
							58	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					77

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	16439	-0-	-301	-0-	680	1	15759	3	N	-0-					3
01	20925	X	14461	-0-	-6464	-0-	1542	1	12919	3	N	-0-					3
02	19575	X	12948	-0-	-6627	-0-	1371	1	11577	3	N	-0-					3
03	20925	X	13598	-0-	-7327	-0-	1421	1	12177	3	N	-0-					3
04	17730	X	10437	-0-	-7293	-0-	524	1	9913	3	N	-0-					3
05	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	19530	X	17149	-0-	-2381	-0-	17113	2	36	9	N	33					195
01	18755	X	16918	-0-	-1837	-0-	16873	2	45	9	N	41					236
02	17226	X	15715	-0-	-1511	-0-	15634	2	81	9	N	74	174	1			136
03	18414	X	16188	-0-	-2226	-0-	16160	2	28	9	N	25					161
04	16890	X	15437	-0-	-1453	-0-	15335	2	102	9	N	93					254
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					254

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
12	48670	X	43217	-0-	-5453	-0-	1736	1	41481	2	N	-0-					-0-
01	47988	X	42020	-0-	-5968	-0-	1666	1	40354	2	N	-0-					-0-
02	42369	X	38188	-0-	-4181	-0-	1489	1	36699	2	N	-0-					-0-
03	45291	X	40805	-0-	-4486	-0-	1613	1	39192	2	N	-0-					-0-
04	42960	X	37518	-0-	-5442	-0-	1499	1	36019	2	N	-0-					-0-
05	43214	X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 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
12	10788	X	4560	-0-	-6228	-0-	356	1	4093	2	Y	101	90	1			75
							111	9									
01	7316	X	1696	-0-	-5620	-0-	129	1	1479	2	Y	80	88	1			67
							88	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1233	1	5190	2	Y	72	87	1			52
							79	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	919	1	3962	2	Y	61					113
							67	9									
04	4410	X	1138	-0-	-3272	-0-	153	1	927	2	Y	53	89	1			77
							58	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					77

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 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
12	24335	X	19196	-0-	-5139	-0-	2624	1	16572	2	Y	-0-					-0-
01	24335	X	19181	-0-	-5154	-0-	3471	1	15710	2	Y	-0-					-0-
02	20590	X	19695	-0-	-895	-0-	3477	1	16218	2	Y	-0-					-0-
03	21142	X	18582	-0-	-2560	-0-	3365	1	15217	2	Y	-0-					-0-
04	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	2450	1	11838	2	Y	-0-					-0-
05	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 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
12	17732	X	15147	-0-	-2585	-0-	2070	1	13077	2	Y	-0-					-0-
01	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	2742	1	12410	2	Y	-0-					-0-
02	16124	X	14483	-0-	-1641	-0-	2557	1	11926	2	Y	-0-					-0-
03	17236	X	13623	-0-	-3613	-0-	2467	1	11156	2	Y	-0-					-0-
04	15780	X	2812	-0-	-12968	-0-	482	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	858	1	12379	2	N	205	174	1			424
							226	9									
01	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	849	1	12841	2	N	176	170	1			430
							194	9									
02	10614	X	8099	-0-	-2515	-0-	798	1	7171	2	N	118	169	1			379
							130	9									
03	11346	X	10605	-0-	-741	-0-	793	1	9673	2	N	126	8	8			497
							139	9									
04	10980	X	243	-0-	-10737	-0-	26	1	217	9	N	197	336	1			358
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					358

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
12	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	781	1	18101	3	N	-0-					3
01	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	2020	1	16923	3	N	-0-					3
02	17574	X	16662	-0-	-912	-0-	1765	1	14897	3	N	-0-					3
03	18786	X	16897	-0-	-1889	-0-	1765	1	15132	3	N	-0-					3
04	18180	X	16288	-0-	-1892	-0-	817	1	15471	3	N	-0-					3
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					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
12	11315	X	6082	-0-	-5233	-0-	481	1	5529	2	Y	65	60	1			149
							72	9									
01	11315	X	10116	-0-	-1199	-0-	989	1	9087	2	Y	36	61	1			124
							40	9									
02	10585	X	10345	-0-	-240	-0-	1598	1	8715	2	Y	29	47	1			106
							32	9									
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7531	2	Y	58	42	1			122
							64	9									
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1227	1	8923	2	Y	50	54	1			118
							55	9									
05	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					118

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
12	11749	X	8789	-0-	-2960	-0-	699	1	8035	2	Y	50	60	1			134
							55	9									
01	11749	X	7332	-0-	-4417	-0-	712	1	6541	2	Y	72	55	1			151
							79	9									
02	10991	X	7077	-0-	-3914	-0-	1087	1	5931	2	Y	54	57	1			148
							59	9									
03	8804	X	7401	-0-	-1403	-0-	815	1	6523	2	Y	57	58	1			147
							63	9									
04	8520	X	8185	-0-	-335	-0-	981	1	7141	2	Y	57	65	1			139
							63	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					139

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
12	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	1690	1	13205	2	Y	197	119	1			78
							217	9									
01	17081	X	3129	-0-	-13952	-0-	208	1	2390	2	Y	483	187	1			374
							531	9									
02	16849	X	-0-	-0-	-16849	-0-					Y	310	368	1			316
03	18011	X	476	-0-	-17535	-0-	83	1	393	2	Y	-0-	316	1			-0-
04	17430	X	11488	-0-	-5942	-0-	1690	1	9725	2	Y	66	7	1			59
							73	9									
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1175	1 2 9	9182	2	Y	2	1	1			1
01	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	1109	1 6 9	12757	2	Y	5	2	1			4
02	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	2060	1 3 9	14153	2	Y	3	4	1			3
03	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	2927	1 151 9	13884	2	Y	137	12	1			128
04	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	2265	1 117 9	13035	2	Y	106	139	1			95
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	14167	X	13071	-0-	-1096	-0-	1465	1 158 9	11448	2	Y	144	87	1			57
01	14105	X	12589	-0-	-1516	-0-	1007	1 3 9	11579	2	Y	3	57	1			3
02	13746	X	7923	-0-	-5823	-0-	1007	1 2 9	6914	2	Y	2	3	1			2
03	14694	X	11842	-0-	-2852	-0-	2056	1 36 9	9750	2	Y	33	4	1			31
04	14220	X	11978	-0-	-2242	-0-	1760	1 89 9	10129	2	Y	81	39	1			73
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	1968	1 3 9	15374	2	Y	3	2	1			1
01	20987	X	19221	-0-	-1766	-0-	1537	1 12 9	17672	2	Y	11	4	1			8
02	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	2580	1 6 9	17727	2	Y	5	7	1			6
03	20243	X	20083	-0-	-160	-0-	3470	1 158 9	16455	2	Y	144	15	1			135
04	18600	X	17778	-0-	-822	-0-	2615	1 117 9	15046	2	Y	106	146	1			95
05	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	16709	X	16524	-0-	-185	-0-	1832	1 385 9	14307	2	Y	350	370	1			138
01	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1841	1 6 9	21171	2	Y	5	139	1			4
02	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	2290	1 6 9	15730	2	Y	5	4	1			5
03	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	3235	1 35 9	15345	2	Y	32	7	1			30
04	17520	X	17394	-0-	-126	-0-	2564	1 78 9	14752	2	Y	71	37	1			64
05	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	2216	-0-	-4883	-0-	24	1	2184	2	Y	7					83
							8	9									
01	4650	X	1523	-0-	-3127	-0-	16	1	1483	2	Y	22	60	1			45
							24	9									
02	2030	X	228	-0-	-1802	-0-	3	1	219	2	Y	5					50
							6	9									
03	2201	X	404	-0-	-1797	-0-	7	1	393	2	Y	4					54
							4	9									
04	2130	X	96	-0-	-2034	-0-	1	1	80	2	Y	14					68
							15	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					68

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	27862	-0-	-4471	-0-	299	1	27561	2	Y	2					53
							2	9									
01	32333	X	26953	-0-	-5380	-0-	291	1	26654	2	Y	7	39	1			21
							8	9									
02	29232	X	24563	-0-	-4669	-0-	346	1	24215	2	Y	2					23
							2	9									
03	30442	X	26025	-0-	-4417	-0-	458	1	25566	2	Y	1					24
							1	9									
04	28710	X	24975	-0-	-3735	-0-	431	1	24540	2	Y	4					28
							4	9									
05	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					28

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	1137	1	27180	2	N	-0-					-0-
01	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	1084	1	26252	2	N	-0-					-0-
02	25288	X	23422	-0-	-1866	-0-	913	1	22509	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	26418	-0-	-1885	-0-	1045	1	25373	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	24155	-0-	-3235	-0-	965	1	23190	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9376	-0-	-823	-0-	2847	1	6490	2	Y	35					149
							39	9									
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	3301	1	6657	2	Y	27	97	1			79
							30	9									
02	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	2072	1	6458	2	Y	25					104
							28	9									
03	9393	X	8873	-0-	-520	-0-	1668	1	7176	2	Y	26					130
							29	9									
04	9660	X	8703	-0-	-957	-0-	950	1	7729	2	Y	22					152
							24	9									
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					152

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43214	X	38734	-0-	-4480	-0-	1556	1	37178	2	N	-0-					-0-
01	42935	X	37123	-0-	-5812	-0-	1472	1	35651	2	N	-0-					-0-
02	38483	X	33170	-0-	-5313	-0-	1293	1	31877	2	N	-0-					-0-
03	41013	X	35220	-0-	-5793	-0-	1393	1	33827	2	N	-0-					-0-
04	38190	X	32250	-0-	-5940	-0-	1288	1	30962	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	35991	X	32269	-0-	-3722	-0-	1296	1	30973	2	N	-0-			-0-
01	35681	X	31096	-0-	-4585	-0-	1233	1	29863	2	N	-0-			-0-
02	31726	X	28199	-0-	-3527	-0-	1099	1	27100	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	30061	-0-	-3698	-0-	1189	1	28872	2	N	-0-			-0-
04	32100	X	27758	-0-	-4342	-0-	1109	1	26649	2	N	-0-			-0-
05	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT			-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
12	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	802	1	18595	3	N	-0-			3
01	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	1997	1	16728	3	N	-0-			3
02	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	1755	1	14819	3	N	-0-			3
03	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1799	1	15422	3	N	-0-			3
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	820	1	15515	3	N	-0-			3
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT			3

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 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
12	11377	X	9572	-0-	-1805	-0-	396	1	9176	3	N	-0-			2
01	11036	X	9605	-0-	-1431	-0-	1024	1	8581	3	N	-0-			2
02	9570	X	8637	-0-	-933	-0-	915	1	7722	3	N	-0-			2
03	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	941	1	8064	3	N	-0-			2
04	9870	X	6196	-0-	-3674	-0-	311	1	5885	3	N	-0-			2
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 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
12	17732	X	16884	-0-	-848	-0-	2308	1	14576	2	Y	-0-			-0-
01	17732	X	16646	-0-	-1086	-0-	3012	1	13634	2	Y	-0-			-0-
02	16617	X	16069	-0-	-548	-0-	2836	1	13233	2	Y	-0-			-0-
03	17763	X	16934	-0-	-829	-0-	3066	1	13868	2	Y	-0-			-0-
04	17190	X	16451	-0-	-739	-0-	2821	1	13630	2	Y	-0-			-0-
05	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 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
12	18724	X	15968	-0-	-2756	-0-	2183	1	13785	2	Y	-0-			-0-
01	18104	X	15159	-0-	-2945	-0-	2743	1	12416	2	Y	-0-			-0-
02	15892	X	13054	-0-	-2838	-0-	2305	1	10749	2	Y	-0-			-0-
03	16461	X	12641	-0-	-3820	-0-	2289	1	10352	2	Y	-0-			-0-
04	15450	X	11152	-0-	-4298	-0-	1912	1	9240	2	Y	-0-			-0-
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT			-0-

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. (I) GAS 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	29636	X	21780	-0-	-7856	-0-	1304 48	1 9	20428	2	N	44	195 1		219
01	24676	X	20661	-0-	-4015	-0-	1238 28	1 9	19395	2	N	25			244
02	22069	X	16537	-0-	-5532	-0-	990 40	1 9	15507	2	N	36			280
03	23591	X	18768	-0-	-4823	-0-	1124 40	1 9	17604	2	N	36			316
04	21090	X	19092	-0-	-1998	-0-	1523 50	1 9	17519	2	N	45			361
05	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT			361

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
12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	2	N	23					328
							25	9									
01	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	857	1	13426	2	N	30					358
							33	9									
02	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	896	1	14039	2	N	25					383
							28	9									
03	15004	X	13586	-0-	-1418	-0-	814	1	12750	2	N	20					403
							22	9									
04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	847	1	9740	2	N	14	193	1			224
							15	9									
05	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					224

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

12	7812	X	3419	-0-	-4393	-0-	361	1	3058	2	Y	-0-					81
01	7564	X	5797	-0-	-1767	-0-	544	1	5253	2	Y	-0-					81
02	6757	X	6021	-0-	-736	-0-	1025	1	4996	2	Y	-0-					81
03	6758	X	4367	-0-	-2391	-0-	736	1	3631	2	Y	-0-					81
04	5610	X	3260	-0-	-2350	-0-	516	1	2741	2	Y	3	3	8			81
							3	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					81

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

12	14074	X	10809	-0-	-3265	-0-	1142	1	9667	2	Y	-0-					99
01	14074	X	12028	-0-	-2046	-0-	1128	1	10900	2	Y	-0-					99
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	2360	1	11497	2	Y	7					106
							8	9									
03	12989	X	11202	-0-	-1787	-0-	1887	1	9315	2	Y	-0-					106
04	11640	X	6715	-0-	-4925	-0-	1063	1	5646	2	Y	5	5	8			106
							6	9									
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					106

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					80
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	2	Y	-0-					80
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	176	1	858	2	Y	-0-					80
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					80
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					80

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

12	9579	X	8833	-0-	-746	-0-	365	1	8468	3	N	-0-					2
01	9517	X	7342	-0-	-2175	-0-	783	1	6559	3	N	-0-					2
02	8497	X	6427	-0-	-2070	-0-	681	1	5746	3	N	-0-					2
03	9083	X	6991	-0-	-2092	-0-	730	1	6261	3	N	-0-					2
04	8790	X	6390	-0-	-2400	-0-	321	1	6069	3	N	-0-					2
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

12	30783	X	21914	-0-	-8869	-0-	1317	1	20597	2	N	-0-					-0-
01	46664	X	46664	-0-	-0-	-0-	2387	1	44277	2	N	-0-					-0-
02	40663	X	40663	-0-	-0-	-0-	2080	1	38583	2	N	-0-					-0-
03	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	2200	1	38339	2	N	-0-					-0-
04	37942	X	37942	-0-	-0-	-0-	2175	1	35767	2	N	-0-					-0-
05	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 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
12	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	1768	1	27653	2	N	-0-					-0-
01	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	1438	1	26668	2	N	-0-					-0-
02	25723	X	22173	-0-	-3550	-0-	1134	1	21039	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	21621	-0-	-5876	-0-	1173	1	20448	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	16480	-0-	-10130	-0-	945	1	15535	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 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
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	531	1	8411	3	N	-0-					3
01	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1016	1	8801	3	N	-0-					3
02	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1010	1	8703	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	10230	X	8027	-0-	-2203	-0-	847	1	7179	3	N	1					3
							1	9									
04	9900	X	8206	-0-	-1694	-0-	441	1	7763	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	603	1	9567	3	N	-0-					3
01	10850	X	10188	-0-	-662	-0-	1054	1	9134	3	N	-0-					3
02	10150	X	9397	-0-	-753	-0-	977	1	8416	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	10571	X	9005	-0-	-1566	-0-	950	1	8054	3	N	1					3
							1	9									
04	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	420	1	7388	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 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
12	35278	X	30867	-0-	-4411	-0-	1839	1	28811	2	N	197	191	1			435
							217	9									
01	34751	X	27973	-0-	-6778	-0-	1670	1	26165	2	N	125	198	1			362
							138	9									
02	29319	X	26806	-0-	-2513	-0-	1597	1	25025	2	N	167	194	1			335
							184	9									
03	31279	X	26524	-0-	-4755	-0-	1582	1	24786	2	N	142	196	1			281
							156	9									
04	29880	X	26805	-0-	-3075	-0-	2133	1	24530	2	N	129					410
							142	9									
05	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					N	NO RPT					410

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
12	7378	X	3044	-0-	-4334	-0-	179	1	2845	3	N	18	20	1			18
							20	9									
01	7285	X	2987	-0-	-4298	-0-	306	1	2653	3	N	25	20	1			23
							28	9									
02	6815	X	1696	-0-	-5119	-0-	174	1	1503	3	N	17	22	1			18
							19	9									
03	6944	X	5126	-0-	-1818	-0-	539	1	4566	3	N	19	20	1			17
							21	9									
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	235	1	4141	3	N	14	21	1			10
							15	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 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
12	22351	X	19518	-0-	-2833	-0-	209	1 3 9	19306	2	Y	3	1	8			50
01	22351	X	18922	-0-	-3429	-0-	204	1 4 9	18714	2	Y	4	36	1			18
02	19952	X	17006	-0-	-2946	-0-	240	1 1 9	16765	2	Y	1					19
03	20522	X	17891	-0-	-2631	-0-	315	1 1 9	17575	2	Y	1					20
04	19500	X	16688	-0-	-2812	-0-	288	1 3 9	16397	2	Y	3					23
05	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					23

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 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
12	21731	X	19381	-0-	-2350	-0-	208	1 8 9	19165	2	Y	7					83
01	21731	X	18899	-0-	-2832	-0-	204	1 24 9	18671	2	Y	22	60	1			45
02	19256	X	17431	-0-	-1825	-0-	246	1 6 9	17179	2	Y	5					50
03	20584	X	17726	-0-	-2858	-0-	312	1 4 9	17410	2	Y	4					54
04	19590	X	16393	-0-	-3197	-0-	282	1 15 9	16096	2	Y	14					68
05	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					68

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14105	X	2357	-0-	-11748	-0-	202	1 132 9	2023	2	Y	120	151	1			51
01	15531	X	5447	-0-	-10084	-0-	486	1 106 9	4855	2	Y	96	109	1			38
02	14529	X	6889	-0-	-7640	-0-	625	1 53 9	6211	2	Y	48	62	1			24
03	15531	X	9441	-0-	-6090	-0-	856	1 54 9	8531	2	Y	49	44	1			29
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	1204	1 64 9	12141	2	Y	58	69	1			18
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					18

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 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
12	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	1826	1	18248	2	Y	-0-					-0-
01	21018	X	18717	-0-	-2301	-0-	1702	1 9 9	17006	2	Y	8	5	1			3
02	19314	X	16721	-0-	-2593	-0-	1523	1 59 9	15139	2	Y	54	30	1			27
03	20088	X	16596	-0-	-3492	-0-	1498	1 158 9	14940	2	Y	144	85	1			86
04	19440	X	15464	-0-	-3976	-0-	1377	1 208 9	13879	2	Y	189	215	1			60
05	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	979	1	15522	3	N	4					92
							4	9									
01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	1636	1	14175	3	N	29					121
							32	9									
02	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	1578	1	13595	3	N	10	8	1			123
							11	9									
03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	1613	1	13677	3	N	14	99	1			38
							15	9									
04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	807	1	14197	3	N	7	7	1			38
							8	9									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					38

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
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	789	1	9075	2	Y	76	58	1			157
							84	9									
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1136	1	10447	2	Y	106	64	1			199
							117	9									
02	8787	X	8620	-0-	-167	-0-	1323	1	7219	2	Y	71	75	1			195
							78	9									
03	9951	X	8174	-0-	-1777	-0-	903	1	7227	2	Y	40	77	1			158
							44	9									
04	11310	X	9838	-0-	-1472	-0-	1182	1	8600	2	Y	51	70	1			139
							56	9									
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					139

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
12	32240	X	27170	-0-	-5070	-0-	27163	2	7	9	Y	6					44
01	30969	X	26449	-0-	-4520	-0-	26434	2	15	9	Y	14					58
02	28188	X	24182	-0-	-4006	-0-	24169	2	13	9	Y	12	37	1			33
03	28923	X	24764	-0-	-4159	-0-	24757	2	7	9	Y	6					39
04	27090	X	23970	-0-	-3120	-0-	23966	2	4	9	Y	4					43
05	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1699	1	18567	2	N	208	197	1			290
							229	9									
01	20305	X	18855	-0-	-1450	-0-	1560	1	17083	2	N	193	187	1			296
							212	9									
02	20358	X	17943	-0-	-2415	-0-	1485	1	16224	2	N	213	194	1			315
							234	9									
03	21762	X	17452	-0-	-4310	-0-	1469	1	15963	2	N	18	191	1			142
							20	9									
04	21060	X	17651	-0-	-3409	-0-	1415	1	15853	2	N	348	362	1			128
							383	9									
05	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					128

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 #: 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
12	32488	X	29829	-0-	-2659	-0-	2425	1	26501	2	N	821	782	1			204
							903	9									
01	32488	X	28427	-0-	-4061	-0-	2320	1	25419	2	N	625	592	1			237
							688	9									
02	30392	X	26187	-0-	-4205	-0-	2145	1	23444	2	N	544	550	1			231
							598	9									
03	31093	X	25830	-0-	-5263	-0-	2127	1	23108	2	N	541	538	1			234
							595	9									
04	29910	X	23958	-0-	-5952	-0-	1920	1	21504	2	N	485	557	1			162
							534	9									
05	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT					162

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

12	29047	X	23210	-0-	-5837	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	21954	-0-	-7000	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	19811	-0-	-4752	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21100	-0-	-3204	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	20581	-0-	-1889	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

12	29264	X	18445	-0-	-10819	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	18234	-0-	-10317	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
02	25491	X	16002	-0-	-9489	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	16819	-0-	-10182	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	15579	-0-	-8751	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

12	32767	X	29899	-0-	-2868	-0-	755	1	29144	2	N	-0-					-0-
01	37665	X	29473	-0-	-8192	-0-	853	1	28620	2	N	-0-					-0-
02	35235	X	27529	-0-	-7706	-0-	1807	1	25722	2	N	-0-					-0-
03	36425	X	28042	-0-	-8383	-0-	2155	1	25887	2	N	-0-					-0-
04	33720	X	27778	-0-	-5942	-0-	700	1	27078	2	N	-0-					-0-
05	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	329	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3959	-0-	-784	-0-	317	1	3642	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3729	-0-	-708	-0-	716	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4146	-0-	-597	-0-	781	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	540	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

12	15283	X	8283	-0-	-7000	-0-	8082	2	201	9	N	183	169	1			286
01	12555	X	8984	-0-	-3571	-0-	8802	2	182	9	N	165	170	1			281
02	11745	X	8132	-0-	-3613	-0-	7934	2	198	9	N	180	172	1			289
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9722	2	173	9	N	157	171	1			275
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8769	2	194	9	N	176					451
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					451

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32116	X	27875	-0-	-4241	-0-	27861	2	14	9	Y	13					50
01	31031	X	27302	-0-	-3729	-0-	27293	2	9	9	Y	8					58
02	28391	X	24679	-0-	-3712	-0-	24670	2	9	9	Y	8	37	1			29
03	29357	X	25821	-0-	-3536	-0-	25814	2	7	9	Y	6					35
04	27630	X	24390	-0-	-3240	-0-	24388	2	2	9	Y	2					37
05	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					37

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35619	X	30905	-0-	-4714	-0-	30905	2			Y	-0-					41
01	34348	X	30303	-0-	-4045	-0-	30303	2			Y	-0-					41
02	31581	X	27735	-0-	-3846	-0-	27727	2	8	9	Y	7	26	1			22
03	32891	X	28947	-0-	-3944	-0-	28939	2	8	9	Y	7					29
04	30900	X	27359	-0-	-3541	-0-	27356	2	3	9	Y	3					32
05	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	662332	X	17140	-0-	-645192	-0-	1417	1	15485	2	N	216	197	1			133
							238	9									
01	24521	X	21181	-0-	-3340	-0-	1751	1	19176	2	N	231	189	1			175
							254	9									
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	1884	1	20592	2	N	201	187	1			189
							221	9									
03	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	1876	1	20379	2	N	197	172	1			214
							217	9									
04	20490	X	18853	-0-	-1637	-0-	1530	1	17143	2	N	164	186	1			192
							180	9									
05	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					192

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
12	9796	X	9163	-0-	-633	-0-	488	1	8675	2	Y	-0-					-0-
01	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	544	1	8516	2	Y	-0-					-0-
02	9106	X	7371	-0-	-1735	-0-	434	1	6937	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	8981	-0-	-722	-0-	546	1	8435	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8836	-0-	-104	-0-	552	1	8284	2	Y	-0-					-0-
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	23684	X	18091	-0-	-5593	-0-	963	1	17128	2	Y	-0-					-0-
01	23684	X	17269	-0-	-6415	-0-	1037	1	16232	2	Y	-0-					-0-
02	20706	X	15580	-0-	-5126	-0-	917	1	14663	2	Y	-0-					-0-
03	20553	X	16328	-0-	-4225	-0-	993	1	15335	2	Y	-0-					-0-
04	18480	X	15435	-0-	-3045	-0-	965	1	14470	2	Y	-0-					-0-
05	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	20212	X	14672	-0-	-5540	-0-	781	1	13891	2	Y	-0-					-0-
01	20212	X	14119	-0-	-6093	-0-	848	1	13271	2	Y	-0-					-0-
02	16907	X	12772	-0-	-4135	-0-	752	1	12020	2	Y	-0-					-0-
03	16864	X	12866	-0-	-3998	-0-	782	1	12084	2	Y	-0-					-0-
04	15180	X	12301	-0-	-2879	-0-	769	1	11532	2	Y	-0-					-0-
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 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
12	24025	X	16793	-0-	-7232	-0-	894	1	15899	2	Y	-0-					-0-
01	23746	X	14235	-0-	-9511	-0-	855	1	13380	2	Y	-0-					-0-
02	19662	X	15149	-0-	-4513	-0-	892	1	14257	2	Y	-0-					-0-
03	18755	X	14605	-0-	-4150	-0-	888	1	13717	2	Y	-0-					-0-
04	16770	X	13660	-0-	-3110	-0-	854	1	12806	2	Y	-0-					-0-
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	22060	-0-	-5561	-0-	21979	2	81	9	N	74					320
01	26381	X	20976	-0-	-5405	-0-	20891	2	85	9	N	77					397
02	24679	X	18867	-0-	-5812	-0-	18798	2	69	9	N	63	195	1			265
03	23901	X	15362	-0-	-8539	-0-	15301	2	61	9	N	55					320
04	22110	X	13616	-0-	-8494	-0-	13555	2	61	9	N	55					375
05	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					375

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
12	23932	X	10887	-0-	-13045	-0-	654	1	10233	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	11725	-0-	-11091	-0-	600	1	11125	2	N	-0-					-0-
02	21344	X	12032	-0-	-9312	-0-	615	1	11417	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	9755	-0-	-4598	-0-	529	1	9226	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9618	-0-	-1932	-0-	551	1	9067	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 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
12	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	3185	1	20121	2	Y	-0-					-0-
01	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	4508	1	20408	2	Y	-0-					-0-
02	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	4185	1	19521	2	Y	-0-					-0-
03	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	4599	1	20795	2	Y	-0-					-0-
04	21480	X	20366	-0-	-1114	-0-	3491	1	16875	2	Y	-0-					-0-
05	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 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
12	28272	X	22724	-0-	-5548	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	21180	-0-	-6038	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
02	24476	X	19570	-0-	-4906	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	20414	-0-	-5254	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	19426	-0-	-5144	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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
12	25141	X	24011	-0-	-1130	-0-	2798	1	21143	2	Y	64	105	1			69
							70	9									
01	25720	X	25720	-0-	-0-	-0-	2930	1	22604	2	Y	169	84	1			154
							186	9									
02	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	2858	1	20953	2	Y	33	114	1			73
							36	9									
03	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	2962	1	22418	2	Y	23	59	1			37
							25	9									
04	24900	X	19566	-0-	-5334	-0-	2343	1	17197	2	Y	24	21	1			40
							26	9									
05	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	2028	-0-	-3676	-0-	235	1	1778	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
01	5704	X	836	-0-	-4868	-0-	94	1	725	2	Y	15	15	1			14
							17	9									
02	5336	X	3290	-0-	-2046	-0-	393	1	2884	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
03	5704	X	2153	-0-	-3551	-0-	250	1	1891	2	Y	11	13	1			14
							12	9									
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	6	8	1			12
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	2868	1	21672	2	Y	99	105	1			104
							109	9									
01	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	2897	1	22348	2	Y	124	115	1			113
							136	9									
02	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	3456	1	25335	2	Y	78	84	1			107
							86	9									
03	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	3211	1	24302	2	Y	65	86	1			86
							72	9									
04	24570	X	22202	-0-	-2368	-0-	2653	1	19473	2	Y	69	47	1			108
							76	9									
05	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					108

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30101	X	25812	-0-	-4289	-0-	2987	1	22572	2	Y	230	278	1			244
							253	9									
01	30101	X	28087	-0-	-2014	-0-	3199	1	24677	2	Y	192	261	1			175
							211	9									
02	25926	X	24132	-0-	-1794	-0-	2880	1	21112	2	Y	127	130	1			172
							140	9									
03	26660	X	23646	-0-	-3014	-0-	2745	1	20781	2	Y	109	139	1			142
							120	9									
04	27180	X	26048	-0-	-1132	-0-	3111	1	22832	2	Y	95	78	1			159
							105	9									
05	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					159

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 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
12	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1637	1	16357	2	Y	194	242	1			82
							213	9									
01	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	1490	1	14882	2	Y	322	275	1			129
							354	9									
02	15718	X	12633	-0-	-3085	-0-	1125	1	11187	2	Y	292	274	1			147
							321	9									
03	17112	X	13413	-0-	-3699	-0-	1204	1	12001	2	Y	189	223	1			113
							208	9									
04	16560	X	12102	-0-	-4458	-0-	1069	1	10780	2	Y	230	270	1			73
							253	9									
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					73

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35774	X	14760	-0-	-21014	-0-	14592	2	168	9	N	153	202	1			420
01	32643	X	14986	-0-	-17657	-0-	14800	2	186	9	N	169	197	1			392
02	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	28411	2	222	9	N	202	194	1			400
03	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	31655	2	239	9	N	217	195	1			422
04	30227	X	30227	-0-	-0-	-0-	29999	2	228	9	N	207	196	1			433
05	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					N	NO RPT					433

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 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
12	29016	X	23236	-0-	-5780	-0-	23105	2	131	9	N	119	196	1			325
01	27838	X	23162	-0-	-4676	-0-	23035	2	127	9	N	115					440
02	24157	X	21063	-0-	-3094	-0-	20953	2	110	9	N	100	196	1			344
03	25575	X	23556	-0-	-2019	-0-	23433	2	123	9	N	112	194	1			262
04	23940	X	21496	-0-	-2444	-0-	21394	2	102	9	N	93					355
05	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					355

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	57	1			102
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70	108	1			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	48	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	40	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

12	26970	X	25357	-0-	-1613	-0-	454	1	24903	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24904	-0-	-2066	-0-	425	1	24479	2	N	-0-					-0-
02	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	444	1	23212	2	N	-0-					-0-
03	25358	X	23746	-0-	-1612	-0-	428	1	23318	2	N	-0-					-0-
04	24540	X	22129	-0-	-2411	-0-	393	1	21736	2	N	-0-					-0-
05	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

12	34224	X	26258	-0-	-7966	-0-	471	1	25787	2	N	-0-					-0-
01	31031	X	25018	-0-	-6013	-0-	427	1	24591	2	N	-0-					-0-
02	25404	X	23869	-0-	-1535	-0-	448	1	23421	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	25722	-0-	-535	-0-	464	1	25258	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	23867	-0-	-1543	-0-	424	1	23443	2	N	-0-					-0-
05	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

12	57133	X	43140	-0-	-13993	-0-	2588	1	40552	2	N	-0-					-0-
01	55769	X	40084	-0-	-15685	-0-	2405	1	37679	2	N	-0-					-0-
02	48662	X	36107	-0-	-12555	-0-	2166	1	33941	2	N	-0-					-0-
03	49693	X	40117	-0-	-9576	-0-	2407	1	37710	2	N	-0-					-0-
04	43830	X	37254	-0-	-6576	-0-	2235	1	35019	2	N	-0-					-0-
05	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

12	21297	X	18683	-0-	-2614	-0-	3870	1	14792	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
01	22816	X	17350	-0-	-5466	-0-	3552	1	13772	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
02	21344	X	17458	-0-	-3886	-0-	3492	1	13955	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
03	22816	X	17548	-0-	-5268	-0-	3540	1	13997	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
04	20400	X	15914	-0-	-4486	-0-	3246	1	12667	2	Y	1					12
							1	9									
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	35619	X	24434	-0-	-11185	-0-	438	1	23996	2	N	-0-					-0-
01	34162	X	20978	-0-	-13184	-0-	358	1	20620	2	N	-0-					-0-
02	31233	X	17154	-0-	-14079	-0-	322	1	16832	2	N	-0-					-0-
03	32519	X	21099	-0-	-11420	-0-	380	1	20719	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	19246	-0-	-8054	-0-	342	1	18904	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

12	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	2295	1	35949	2	N	-0-					-0-
01	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	2144	1	33589	2	N	-0-					-0-
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	1886	1	29541	2	N	-0-					-0-
03	33263	X	31489	-0-	-1774	-0-	1889	1	29600	2	N	-0-					-0-
04	32190	X	30727	-0-	-1463	-0-	1844	1	28883	2	N	-0-					-0-
05	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

12	6665	X	6187	-0-	-478	-0-	489	1	5618	2	N	73					120
							80	9									
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	908	1	8343	2	N	86					206
							95	9									
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1018	1	5553	2	N	29	174	1			61
							32	9									
03	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	669	1	5355	2	N	45					106
							50	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	899	1	6540	2	N	47					153
							52	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					153

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

12	19003	X	18432	-0-	-571	-0-	465	1	17967	2	N	-0-					-0-
01	27714	X	19651	-0-	-8063	-0-	569	1	19082	2	N	-0-					-0-
02	25926	X	18362	-0-	-7564	-0-	1205	1	17157	2	N	-0-					-0-
03	27032	X	17651	-0-	-9381	-0-	1357	1	16294	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	17714	-0-	-6016	-0-	447	1	17267	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	2	1			2
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	3	1			2
02	1624	X	464	-0-	-1160	-0-	93	1	370	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	141	1	557	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59458	X	38470	-0-	-20988	-0-	412	1	38056	2	Y	2	142	1			96
							2	9									
01	54777	X	36167	-0-	-18610	-0-	390	1	35766	2	Y	10					106
							11	9									
02	44950	X	32862	-0-	-12088	-0-	463	1	32378	2	Y	19					125
							21	9									
03	44733	X	33094	-0-	-11639	-0-	582	1	32512	2	Y	-0-					125
04	39510	X	31209	-0-	-8301	-0-	538	1	30631	2	Y	36					161
							40	9									
05	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					161

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

12	7006	X	65	-0-	-6941	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

12	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	42436	2	715	9	Y	650	739	1	21	8	215
01	39972	X	39972	-0-	-0-	-0-	39475	2	497	9	Y	452	485	1	15	8	167
02	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	35202	2	378	9	Y	344	270	1			241
03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37406	2	283	9	Y	257	344	1	7	8	147
04	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35478	2	223	9	Y	203	234	1			116
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					116

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

12	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	42317	2	344	9	Y	313	373	1			107
01	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	37839	2	268	9	Y	244	258	1			93
02	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	32333	2	128	9	Y	116	128	1			81
03	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	32544	2	103	9	Y	94	118	1	3	8	54
04	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29606	2	127	9	Y	115	103	1			66
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					66

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

12	34968	X	22120	-0-	-12848	-0-	1327	1	20793	2	N	-0-					-0-
01	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	2205	1	34539	2	N	-0-					-0-
02	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	1813	1	28401	2	N	-0-					-0-
03	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	1847	1	28935	2	N	-0-					-0-
04	35550	X	29522	-0-	-6028	-0-	1771	1	27751	2	N	-0-					-0-
05	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

12	41075	X	32253	-0-	-8822	-0-	32104	2	149	9	N	135	186	1	2	8	165
01	39959	X	28213	-0-	-11746	-0-	28084	2	129	9	N	117	180	1	2	8	100
02	35032	X	25509	-0-	-9523	-0-	25397	2	112	9	N	102					202
03	35495	X	29480	-0-	-6015	-0-	29357	2	123	9	N	112	176	1	1	8	137
04	33090	X	18551	-0-	-14539	-0-	18485	2	66	9	N	60					197
05	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46283	X	34365	-0-	-11918	-0-	2062	1	32303	2	N	-0-					-0-
01	44206	X	27303	-0-	-16903	-0-	1638	1	25665	2	N	-0-					-0-
02	39498	X	22721	-0-	-16777	-0-	1363	1	21358	2	N	-0-					-0-
03	41881	X	25555	-0-	-16326	-0-	1533	1	24022	2	N	-0-					-0-
04	36660	X	24368	-0-	-12292	-0-	1462	1	22906	2	N	-0-					-0-
05	34379	X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	1535	1	24053	2	N	-0-					-0-
01	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	1309	1	20516	2	N	-0-					-0-
02	26941	X	19202	-0-	-7739	-0-	1152	1	18050	2	N	-0-					-0-
03	28799	X	15215	-0-	-13584	-0-	913	1	14302	2	N	-0-					-0-
04	27870	X	14327	-0-	-13543	-0-	860	1	13467	2	N	-0-					-0-
05	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42470	X	31861	-0-	-10609	-0-	31712	2	149	9	N	135					222
01	40858	X	36337	-0-	-4521	-0-	36165	2	172	9	N	156	189	1	2	8	187
02	36685	X	31429	-0-	-5256	-0-	31276	2	153	9	N	139	177	1			149
03	37634	X	30669	-0-	-6965	-0-	30536	2	133	9	N	121	181	1	1	8	88
04	35160	X	31084	-0-	-4076	-0-	30959	2	125	9	N	114					202
05	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					N	NO RPT					202

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28551	X	22147	-0-	-6404	-0-	1842	1	20131	2	N	158	194	1			311
							174	9									
01	28551	X	20224	-0-	-8327	-0-	1677	1	18375	2	N	156	183	1			284
							172	9									
02	26680	X	18915	-0-	-7765	-0-	1573	1	17196	2	N	133	180	1			237
							146	9									
03	27342	X	18126	-0-	-9216	-0-	1516	1	16465	2	N	132	173	1			196
							145	9									
04	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	1577	1	17662	2	N	175	186	1			185
							193	9									
05	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					185

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30101	X	21292	-0-	-8809	-0-	2516	1	18559	2	N	197	183	1			231
							217	9									
01	27745	X	19452	-0-	-8293	-0-	2378	1	16900	2	N	158	197	1			192
							174	9									
02	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	2243	1	14940	2	N	127					319
							140	9									
03	21297	X	16464	-0-	-4833	-0-	1571	1	14755	2	N	125	180	1			264
							138	9									
04	20610	X	15745	-0-	-4865	-0-	1506	1	14110	2	N	117	189	1			192
							129	9									
05	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	2832	1	20888	2	N	202	196	1			239
							222	9									
01	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	2505	1	17803	2	N	192	195	1			236
							211	9									
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	2014	1	13413	2	N	129	181	1			184
							142	9									
03	23932	X	16619	-0-	-7313	-0-	1586	1	14897	2	N	124					308
							136	9									
04	23160	X	15728	-0-	-7432	-0-	1503	1	14081	2	N	131	184	1			255
							144	9									
05	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT					255

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
12	17515	X	12537	-0-	-4978	-0-	1492	1	11005	2	N	36					314
							40	9									
01	15035	X	11520	-0-	-3515	-0-	1418	1	10081	2	N	19	179	1			154
							21	9									
02	12673	X	9709	-0-	-2964	-0-	1257	1	8373	2	N	72					226
							79	9									
03	12834	X	10833	-0-	-2001	-0-	1035	1	9720	2	N	71					297
							78	9									
04	12120	X	11468	-0-	-652	-0-	1098	1	10289	2	N	74	187	1			184
							81	9									
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					184

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
12	41416	X	31260	-0-	-10156	-0-	3683	1	27168	2	N	372	386	1			326
							409	9									
01	37851	X	31433	-0-	-6418	-0-	3845	1	27326	2	N	238	194	1			370
							262	9									
02	33205	X	28004	-0-	-5201	-0-	3619	1	24100	2	N	259	190	1			439
							285	9									
03	35495	X	28753	-0-	-6742	-0-	2739	1	25725	2	N	263	362	1			340
							289	9									
04	31260	X	27211	-0-	-4049	-0-	2599	1	24346	2	N	242	179	1			403
							266	9									
05	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT					403

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
12	46035	X	46035	-0-	-0-	-0-	45517	2	518	9	Y	471	512	1			161
01	41797	X	41797	-0-	-0-	-0-	41406	2	391	9	Y	355	380	1			136
02	37554	X	37554	-0-	-0-	-0-	37101	2	453	9	Y	412	259	1			289
03	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	37364	2	498	9	Y	453	473	1	5	8	264
04	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	34543	2	459	9	Y	417	443	1			238
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	33697	X	19892	-0-	-13805	-0-	2312	1	17470	2	Y	100	136	1			106
							110	9									
01	33077	X	12811	-0-	-20266	-0-	1445	1	11147	2	Y	199	123	1			182
							219	9									
02	30943	X	2834	-0-	-28109	-0-	316	1	2317	2	Y	183	135	1			230
							201	9									
03	28830	X	16963	-0-	-11867	-0-	1945	1	14721	2	Y	270	186	1			314
							297	9									
04	23220	X	18261	-0-	-4959	-0-	2162	1	15871	2	Y	207	173	1			348
							228	9									
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					348

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
12	42594	X	34980	-0-	-7614	-0-	34789	2	191	9	N	174	185	1	1	8	187
01	41447	X	35790	-0-	-5657	-0-	35591	2	199	9	N	181	178	1	2	8	188
02	38164	X	31697	-0-	-6467	-0-	31519	2	178	9	N	162	181	1			169
03	40362	X	29196	-0-	-11166	-0-	29038	2	158	9	N	144	186	1	2	8	125
04	36510	X	28739	-0-	-7771	-0-	28601	2	138	9	N	125					250
05	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT					250

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36704	X	27259	-0-	-9445	-0-	27112	2	147	9	N	134	185	1	2	8	137
01	34379	X	14174	-0-	-20205	-0-	14090	2	84	9	N	76	1	8			212
02	27028	X	-0-	-0-	-27028	-0-					N	-0-					212
03	28892	X	25919	-0-	-2973	-0-	25806	2	113	9	N	103	152	1	3	8	160
04	27960	X	25387	-0-	-2573	-0-	25273	2	114	9	N	104	169	1			95
05	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT					95

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 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
12	36456	X	29558	-0-	-6898	-0-	317	1	29241	2	Y	-0-	7	1			5
01	33883	X	25712	-0-	-8171	-0-	277	1	25435	2	Y	-0-					5
02	31697	X	22017	-0-	-9680	-0-	310	1	21707	2	Y	-0-					5
03	33883	X	21107	-0-	-12776	-0-	371	1	20736	2	Y	-0-					5
04	28680	X	19242	-0-	-9438	-0-	332	1	18910	2	Y	-0-					5
05	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					5

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 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
12	54312	X	33099	-0-	-21213	-0-	355	1	32743	2	Y	1	40	1			27
							1	9									
01	46717	X	31078	-0-	-15639	-0-	335	1	30737	2	Y	5					32
							6	9									
02	39092	X	28125	-0-	-10967	-0-	396	1	27718	2	Y	10					42
							11	9									
03	38657	X	28317	-0-	-10340	-0-	498	1	27819	2	Y	-0-					42
04	34080	X	26551	-0-	-7529	-0-	458	1	26074	2	Y	17					59
							19	9									
05	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					Y	NO RPT					59

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46655	X	24593	-0-	-22062	-0-	264	1	24329	2	Y	-0-	6	1			4
01	46655	X	21515	-0-	-25140	-0-	232	1	21283	2	Y	-0-					4
02	35032	X	17340	-0-	-17692	-0-	244	1	17096	2	Y	-0-					4
03	32426	X	18274	-0-	-14152	-0-	321	1	17953	2	Y	-0-					4
04	27030	X	15423	-0-	-11607	-0-	266	1	15157	2	Y	-0-					4
05	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100192	X	70106	-0-	-30086	-0-	70106	2			N	-0-					-0-
01	100192	X	63554	-0-	-36638	-0-	63554	2			N	-0-					-0-
02	85376	X	54178	-0-	-31198	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
03	75423	X	54876	-0-	-20547	-0-	54876	2			N	-0-					-0-
04	67830	X	49979	-0-	-17851	-0-	49979	2			N	-0-					-0-
05	70091	X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96906	X	62823	-0-	-34083	-0-	62823	2			N	-0-					-0-
01	96906	X	58827	-0-	-38079	-0-	58827	2			N	-0-					-0-
02	78271	X	50923	-0-	-27348	-0-	50923	2			N	-0-					-0-
03	73284	X	50163	-0-	-23121	-0-	50163	2			N	-0-					-0-
04	67980	X	45279	-0-	-22701	-0-	45279	2			N	-0-					-0-
05	62837	X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100595	X	45723	-0-	-54872	-0-	45723	2			N	-0-					-0-
01	100595	X	50090	-0-	-50505	-0-	50090	2			N	-0-					-0-
02	84158	X	52534	-0-	-31624	-0-	52534	2			N	-0-					-0-
03	72230	X	52155	-0-	-20075	-0-	52155	2			N	-0-					-0-
04	56700	X	47898	-0-	-8802	-0-	47898	2			N	-0-					-0-
05	56172	X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101618	X	73739	-0-	-27879	-0-	73739	2			N	-0-					-0-
01	101618	X	68572	-0-	-33046	-0-	68572	2			N	-0-					-0-
02	90103	X	56915	-0-	-33188	-0-	56915	2			N	-0-					-0-
03	84475	X	56965	-0-	-27510	-0-	56965	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	51281	-0-	-22879	-0-	51281	2			N	-0-					-0-
05	73749	X	NO RPT	-0-	-73749	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	46746	2	277	9	Y	252	273	1			86
01	44984	X	44984	-0-	-0-	-0-	44658	2	326	9	Y	296	267	1	3	8	112
02	41154	X	41154	-0-	-0-	-0-	40882	2	272	9	Y	247	186	1	1	8	172
03	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-	41629	2	323	9	Y	294	291	1	4	8	171
04	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	37813	2	209	9	Y	190	252	1			109
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					109

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	3700	1	14142	2	Y	74	54	1			60
							81	9									
01	19437	X	17245	-0-	-2192	-0-	3516	1	13630	2	Y	90	92	1			58
							99	9									
02	17371	X	16106	-0-	-1265	-0-	3213	1	12843	2	Y	45	35	1			68
							50	9									
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	3436	1	13586	2	Y	45	65	1			48
							50	9									
04	17340	X	15909	-0-	-1431	-0-	3244	1	12661	2	Y	4					52
							4	9									
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39494	X	31225	-0-	-8269	-0-	31080	2	145	9	N	132					460
01	38626	X	29116	-0-	-9510	-0-	28966	2	150	9	N	136	196	1			400
02	35177	X	29150	-0-	-6027	-0-	29025	2	125	9	N	114	189	1			325
03	34906	X	26115	-0-	-8791	-0-	25996	2	119	9	N	108					433
04	31650	X	24358	-0-	-7292	-0-	24248	2	110	9	N	100	191	1			342
05	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					342

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35216	X	31048	-0-	-4168	-0-	30937	2	111	9	N	101	194	1			263
01	35216	X	26613	-0-	-8603	-0-	26516	2	97	9	N	88					351
02	31204	X	25743	-0-	-5461	-0-	25655	2	88	9	N	80	196	1			235
03	31062	X	25880	-0-	-5182	-0-	25795	2	85	9	N	77					312
04	30060	X	23161	-0-	-6899	-0-	23082	2	79	9	N	72					384
05	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					384

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43369	X	31574	-0-	-11795	-0-	3766	1	27775	2	N	30	198	1			157
							33	9									
01	39401	X	30947	-0-	-8454	-0-	3764	1	26754	2	N	390	390	1			157
							429	9									
02	35844	X	27515	-0-	-8329	-0-	3568	1	23762	2	N	168					325
							185	9									
03	36735	X	27412	-0-	-9323	-0-	2620	1	24607	2	N	168	358	1			135
							185	9									
04	32550	X	28135	-0-	-4415	-0-	2695	1	25250	2	N	173					308
							190	9									
05	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					N	NO RPT					308

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61132	X	24576	-0-	-36556	-0-	2900	1	21387	2	N	263	393	1			278
							289	9									
01	24769	X	19296	-0-	-5473	-0-	2357	1	16756	2	N	166	192	1			252
							183	9									
02	23171	X	17446	-0-	-5725	-0-	2256	1	15027	2	N	148					400
							163	9									
03	24769	X	18620	-0-	-6149	-0-	1775	1	16672	2	N	157	182	1			375
							173	9									
04	23790	X	13294	-0-	-10496	-0-	1271	1	11903	2	N	109	180	1			304
							120	9									
05	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT					304

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
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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 #: 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
12	107167	X	9944	-0-	-97223	-0-	825	1	9014	2	N	95					201
							105	9									
01	107167	X	7600	-0-	-99567	-0-	628	1	6875	2	N	88	183	1			106
							97	9									
02	10672	X	2378	-0-	-8294	-0-	195	1	2128	2	N	50					156
							55	9									
03	11408	X	10229	-0-	-1179	-0-	855	1	9288	2	N	78	181	1			53
							86	9									
04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1395	1	15625	2	N	98					151
							108	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					151

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
12	37586	X	37586	-0-	-0-	-0-	37352	2	234	9	N	213	197	1			324
01	37754	X	37754	-0-	-0-	-0-	37506	2	248	9	N	225	195	1			354
02	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	30172	2	162	9	N	147	191	1			310
03	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	29919	2	147	9	N	134	194	1			250
04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	27745	2	133	9	N	121					371
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371

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
12	41881	X	22008	-0-	-19873	-0-	2612	1	19266	2	N	118	184	1			184
							130	9									
01	41881	X	16928	-0-	-24953	-0-	2073	1	14734	2	N	110					294
							121	9									
02	21808	X	14765	-0-	-7043	-0-	1914	1	12745	2	N	96	189	1			201
							106	9									
03	23312	X	16148	-0-	-7164	-0-	1543	1	14496	2	N	99					300
							109	9									
04	22560	X	16491	-0-	-6069	-0-	1581	1	14808	2	N	93	181	1			212
							102	9									
05	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					212

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
12	68107	X	21201	-0-	-46906	-0-	2507	1	18492	2	N	184	178	1			263
							202	9									
01	68107	X	21328	-0-	-46779	-0-	2608	1	18538	2	N	165	168	1			260
							182	9									
02	22562	X	16513	-0-	-6049	-0-	2137	1	14233	2	N	130	180	1			210
							143	9									
03	24118	X	18274	-0-	-5844	-0-	1744	1	16380	2	N	136	182	1			164
							150	9									
04	23340	X	21061	-0-	-2279	-0-	2017	1	18899	2	N	132					296
							145	9									
05	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					296

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
12	126176	X	126176	-0-	-0-	-0-	126176	2			N	-0-					-0-
01	125860	X	124081	-0-	-1779	-0-	124081	2			N	-0-					-0-
02	117740	X	109698	-0-	-8042	-0-	109698	2			N	-0-					-0-
03	125860	X	101983	-0-	-23877	-0-	101983	2			N	-0-					-0-
04	121800	X	90951	-0-	-30849	-0-	90951	2			N	-0-					-0-
05	125860	X	NO RPT	-0-	-125860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	128185	X	122582	-0-	-5603	-0-	122582	2			N	-0-					-0-
01	128185	X	124364	-0-	-3821	-0-	124364	2			N	-0-					-0-
02	119915	X	112185	-0-	-7730	-0-	112185	2			N	-0-					-0-
03	128185	X	101803	-0-	-26382	-0-	101803	2			N	-0-					-0-
04	120360	X	91519	-0-	-28841	-0-	91519	2			N	-0-					-0-
05	124372	X	NO RPT	-0-	-124372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	34162	X	29879	-0-	-4283	-0-	2469 429	1 9	26981	2	N	390	387	1			271
01	34162	X	27924	-0-	-6238	-0-	2301 419	1 9	25204	2	N	381	376	1			276
02	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	2178 365	1 9	23799	2	N	332	381	1			227
03	32922	X	27183	-0-	-5739	-0-	2261 355	1 9	24567	2	N	323	373	1			177
04	29790	X	23757	-0-	-6033	-0-	1922 304	1 9	21531	2	N	276	188	1			265
05	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT					265

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
12	93434	X	89953	-0-	-3481	-0-	89953	2			N	-0-					-0-
01	93434	X	90226	-0-	-3208	-0-	90226	2			N	-0-					-0-
02	87406	X	75419	-0-	-11987	-0-	75419	2			N	-0-					-0-
03	93434	X	73183	-0-	-20251	-0-	73183	2			N	-0-					-0-
04	90420	X	65030	-0-	-25390	-0-	65030	2			N	-0-					-0-
05	93434	X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80212	X	NO RPT	-0-	-80212	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 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
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					177
01	5673	X	5620	-0-	-53	-0-	5620	3			N	-0-					177
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5267	3	169	9	N	154	154	1			177
03	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	5591	3			N	-0-					177
04	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	5337	3			N	-0-					177
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	5458	3			N	-0-					177

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
12	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	3			N	-0-					2
01	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	3			N	-0-					2
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					2
03	6014	X	6002	-0-	-12	-0-	6002	3			N	-0-					2
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	3			N	-0-					2
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	5972	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					17
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					17
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					17
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					17
04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	2741	3			N	-0-					17
05	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	3			N	-0-					17

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
12	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	8417	3			Y	-0-					35
01	8649	X	8409	-0-	-240	-0-	8383	3	26	9	Y	24	53	1			6
02	7975	X	7701	-0-	-274	-0-	7701	3			Y	-0-					6
03	8432	X	8218	-0-	-214	-0-	8218	3			Y	-0-					6
04	8160	X	8093	-0-	-67	-0-	8093	3			Y	-0-					6
05	8432	X	8255	-0-	-177	-0-	8255	3			Y	-0-					6

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
12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	3			N	-0-					47
01	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	5312	3			N	-0-					47
02	5017	X	4912	-0-	-105	-0-	4912	3			N	-0-					47
03	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	3			N	-0-					47
04	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	3			N	-0-					47
05	5301	X	5091	-0-	-210	-0-	5091	3			N	-0-					47

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
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6187	-0-	-44	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5693	-0-	-136	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

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
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	3			N	-0-					9
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					9
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					9
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					9
04	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					9
05	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	3901	3			N	-0-					9

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
12	10385	X	9531	-0-	-854	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	9430	-0-	-118	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9089	-0-	-428	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	8354	3			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
12	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	2386	3	6	9	Y	5					26
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6					32
02	1044	X	597	-0-	-447	-0-	596	3	1	9	Y	1	25	1			8
03	2387	X	62	-0-	-2325	-0-	62	3			Y	-0-					8
04	2310	X	38	-0-	-2272	-0-	38	3			Y	-0-					8
05	2387	X	540	-0-	-1847	-0-	540	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					2
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					2
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					2
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					2
04	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	3			N	-0-					2
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

12	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7540	-0-	-365	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	7023	-0-	-169	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7473	-0-	-122	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6699	-0-	-651	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

12	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2452	-0-	-651	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1913	-0-	-937	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

12	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					2
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					2
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					2
03	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					2
04	4830	X	4761	-0-	-69	-0-	4761	3			N	-0-					2
05	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

12	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	3			N	-0-					1
01	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	4433	3			N	-0-					1
02	4176	X	4160	-0-	-16	-0-	4160	3			N	-0-					1
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					1
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					1
05	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	3			Y	-0-					183
01	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	3914	3	240	9	Y	218	196	1			205
02	3886	X	3577	-0-	-309	-0-	3577	3			Y	-0-					205
03	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	3			Y	-0-					205
04	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	3			Y	-0-					205
05	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	3862	3	167	9	Y	152					357

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	3	45	9	N	41					103
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	3	2	9	N	2					105
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1342	3	151	9	N	137	196	1			46
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	N	4					50
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	3	22	9	N	20					70
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					70

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

12	8060	X	7596	-0-	-464	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7470	-0-	-559	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7001	-0-	-481	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7488	-0-	-107	-0-	7488	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

12	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4449	-0-	-858	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

12	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3			N	-0-					19
01	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	4082	3			N	-0-					19
02	4379	X	3789	-0-	-590	-0-	3789	3			N	-0-					19
03	4681	X	4110	-0-	-571	-0-	4110	3			N	-0-					19
04	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	3			N	-0-					19
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4243	-0-	-165	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	3			N	-0-					3
01	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5551	3			N	-0-					3
02	5336	X	5129	-0-	-207	-0-	5129	3			N	-0-					3
03	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	3			N	-0-					3
04	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	5318	3			N	-0-					3
05	5642	X	5360	-0-	-282	-0-	5360	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

12	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4634	-0-	-267	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4334	3			N	-0-					1
01	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3			N	-0-					1
02	4553	X	4315	-0-	-238	-0-	4315	3			N	-0-					1
03	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			N	-0-					1
04	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	4414	3			N	-0-					1
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	4502	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					20
01	5828	X	5815	-0-	-13	-0-	5815	3			N	-0-					20
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					20
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					20
04	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	3			N	-0-					20
05	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3			N	-0-					20

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	522	N	432	-0-	-90	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2096	-0-	-1655	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

12	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3176	-0-	-536	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					2
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	N	1	1	8			2
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					2
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					2
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					2
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2747	3	150	9	N	136					156
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2775	3	198	9	N	180	195	1			141
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2605	3	85	9	N	77	193	1			25
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2792	3	240	9	N	218	194	1			49
04	2880	N	2816	-0-	-64	-0-	2656	3	160	9	N	145					194
05	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2745	3	103	9	N	94	194	1			94

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6089	-0-	-824	-0-	6089	3			Y	-0-					31
01	6913	X	5939	-0-	-974	-0-	5921	3	18	9	Y	16	38	1			9
02	6467	X	5696	-0-	-771	-0-	5696	3			Y	-0-					9
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	3			Y	-0-					9
04	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	6415	3			Y	-0-					9
05	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5832	3			Y	-0-					9

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
12	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7655	3			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
02	7192	X	6835	-0-	-357	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7144	-0-	-544	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6469	-0-	-941	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

12	4061	X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2578	-0-	-1173	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3302	-0-	-207	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

12	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6123	-0-	-728	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5292	-0-	-1373	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9021	-0-	-2232	-0-	9021	3			N	-0-					2
01	11253	X	10207	-0-	-1046	-0-	10207	3			N	-0-					2
02	9657	X	9562	-0-	-95	-0-	9562	3			N	-0-					2
03	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	9618	3			N	-0-					2
04	9870	X	8718	-0-	-1152	-0-	8718	3			N	-0-					2
05	10230	X	9018	-0-	-1212	-0-	9018	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 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
12	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					37
01	5921	X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3			Y	-0-					37
02	5510	X	5367	-0-	-143	-0-	5367	3			Y	-0-					37
03	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3			Y	-0-					37
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5494	3			Y	-0-					37
05	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	3			Y	-0-					37

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 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
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5475	-0-	-1686	-0-	5475	3			N	-0-					-0-

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
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2144	-0-	-1297	-0-	2144	3			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
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					8
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					8
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					8
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					8
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					8
*05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					8

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
12	13919	X	13819	-0-	-100	-0-	13819	3			N	-0-					-0-
01	14694	X	13632	-0-	-1062	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
02	13746	X	12626	-0-	-1120	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	13386	-0-	-1308	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	12958	-0-	-868	-0-	12958	3			N	-0-					-0-

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
12	2495	N	2233	-0-	-262	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2991	-0-	-512	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2900	X	2523	-0-	-377	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2018	-0-	-1082	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2206	-0-	-794	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2663	3			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1469	-0-	-980	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1229	-0-	-511	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3834	-0-	-255	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3424	-0-	-375	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6404	-0-	-571	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	5559	-0-	-1416	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
02	6293	X	5375	-0-	-918	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
*05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-					-0-

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
12	12493	X	11786	-0-	-707	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11969	-0-	-369	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10641	-0-	-727	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10817	-0-	-1149	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 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
12	5363	X	4895	-0-	-468	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3888	-0-	-984	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4059	-0-	-1149	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3940	-0-	-1100	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 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
12	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	1438	1	3725	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	1523	1	3795	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4699	-0-	-260	-0-	1390	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	1679	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	1476	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	1403	-0-	-3929	-0-	1403	1			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 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
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4457	-0-	-38	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 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
12	7750	X	7361	-0-	-389	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6793	-0-	-341	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6898	-0-	-449	-0-	6898	3			N	-0-					-0-

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
12	5797	X	4908	-0-	-889	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3755	-0-	-1407	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	295	-0-	-5006	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	220	-0-	-4850	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	532	-0-	-4490	-0-	532	2			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
12	5766	X	5600	-0-	-166	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5311	-0-	-734	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4972	-0-	-683	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4031	-0-	-1579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	1255	-0-	-4356	-0-	1255	2			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
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3			N	-0-					2
01	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	3			N	-0-					2
02	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	3208	3			N	-0-					2
03	3720	X	3212	-0-	-508	-0-	3212	3			N	-0-					2
04	3600	X	2524	-0-	-1076	-0-	2524	3			N	-0-					2
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5566	-0-	-466	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	5735	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3783	-0-	-741	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	2241	-0-	-2595	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3266	-0-	-1414	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9279	-0-	-204	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8534	-0-	-1276	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6635	-0-	-209	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6886	-0-	-523	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6496	-0-	-674	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7067	-0-	-342	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

12	5797	X	4300	-0-	-1497	-0-	4300	3			Y	-0-					114
01	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	3989	3			Y	-0-					114
02	4234	X	4008	-0-	-226	-0-	4008	3			Y	-0-					114
03	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3891	3			Y	-0-					114
04	4170	X	469	-0-	-3701	-0-	469	3			Y	-0-					114
05	4309	X	3058	-0-	-1251	-0-	3058	3			Y	-0-					114

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

12	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	2			N	-0-					2
01	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					2
02	2378	X	2171	-0-	-207	-0-	2171	2			N	-0-					2
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					2
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					2
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

12	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3965	-0-	-153	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					52
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					52
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					52
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					52
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					52
*05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					52

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
12	7564	X	7369	-0-	-195	-0-	7333	3	36	9	Y	33					161
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7462	3	43	9	Y	39					200
02	6989	X	6985	-0-	-4	-0-	6982	3	3	9	Y	3					203
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7485	3	59	9	Y	54					257
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	7190	3	39	9	Y	35	192	1			100
05	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			Y	-0-					100

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
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4375	-0-	1275	1275	4375	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4087	-0-	1187	2462	4087	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4453	-0-	1353	3815	4453	2			N	-0-					-0-
04	8793	X	4978	-0-	-3815	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			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
12	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3171	-0-	-657	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3277	-0-	-815	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

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
12	7223	X	5442	-0-	-1781	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	5304	-0-	-1609	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	3			N	-0-					-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
12	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6522	-0-	-81	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	6117	-0-	-60	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6470	-0-	-40	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6446	3			N	-0-					-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
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7590	-0-	-222	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7115	-0-	-164	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7546	-0-	-297	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	7436	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	3			N	-0-					2
01	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	3568	3			N	-0-					2
02	3625	X	3372	-0-	-253	-0-	3372	3			N	-0-					2
03	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	3340	3			N	-0-					2
04	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	3253	3			N	-0-					2
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			N	-0-					2

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
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					18
01	3379	X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	3			N	-0-					18
02	2987	X	1509	-0-	-1478	-0-	1509	3			N	-0-					18
03	3379	X	2364	-0-	-1015	-0-	2364	3			N	-0-					18
04	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2801	3			N	-0-					18
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			N	-0-					18

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
12	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4111	3			Y	-0-					63
01	4340	X	3952	-0-	-388	-0-	3952	3			Y	-0-					63
02	3973	X	3655	-0-	-318	-0-	3655	3			Y	-0-					63
03	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3967	3			Y	-0-					63
04	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	3			Y	-0-					63
05	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	3			Y	-0-					63

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
12	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2284	-0-	-1138	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

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
12	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5773	-0-	-549	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6368	-0-	-328	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6255	-0-	-165	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	6075	3			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
12	6820	X	6161	-0-	-659	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6204	-0-	-337	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5544	-0-	-401	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	4953	-0-	-1247	-0-	4953	3			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
12	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8124	-0-	-742	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
02	7772	X	7493	-0-	-279	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7831	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7626	X	7305	-0-	-321	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7482	-0-	-20	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	3			N	-0-					-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
12	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3553	-0-	-477	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3382	-0-	-272	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	3562	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
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					3
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					3
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					3
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					3
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					3
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					3

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
12	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4430	-0-	-499	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4126	-0-	-340	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4141	-0-	-479	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	2			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
12	3751	X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3133	-0-	-57	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 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
12	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 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
12	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	9909	-0-	-1096	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	9220	-0-	-1075	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	9760	-0-	-780	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9514	-0-	-536	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9708	-0-	-677	-0-	9708	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6612	-0-	-487	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6255	-0-	-183	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6398	-0-	-172	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

12	7843	X	7414	-0-	-429	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7401	-0-	-194	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6429	-0-	-647	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6830	-0-	-490	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	356	-0-	-295	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

12	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3850	3	29	9	N	26	103	1			27
01	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3638	3	1	9	N	1					28
02	3712	X	3354	-0-	-358	-0-	3354	3			N	-0-					28
03	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3566	3	3	9	N	3					31
04	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3274	3	15	9	N	14	1	8			44
05	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	3			N	-0-					44

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

12	14B2 EXT		2769	-0-	2769	9892	2769	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2453	-0-	2453	12345	2453	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2101	-0-	2101	14446	2101	3			N	-0-					-0-
03	16352	X	1906	-0-	-14446	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

12	5735	X	4150	-0-	-1585	-0-	4150	2			N	-0-					2
01	5735	X	4921	-0-	-814	-0-	4921	2			N	-0-					2
02	5365	X	4668	-0-	-697	-0-	4668	2			N	-0-					2
03	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					2
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	4830	2			N	-0-					2
05	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2290	-0-	-376	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2195	-0-	-125	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3			Y	-0-					81
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			Y	-0-					81
02	5655	X	5648	-0-	-7	-0-	5648	3			Y	-0-					81
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	3			Y	-0-					81
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	5859	3			Y	-0-					81
05	6169	X	5993	-0-	-176	-0-	5993	3			Y	-0-					81

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
12	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3746	-0-	-401	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 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
12	3038	N	2000	-0-	-1038	-0-	1938	2	62	9	N	56	2	8			182
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2019	2	51	9	N	46	166	1	1	8	61
02	1914	N	1910	-0-	-4	-0-	1862	2	48	9	N	44	5	8			100
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1550	2	23	9	N	21	2	8			119
04	2010	N	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					119
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	105	1			14

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 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
12	6169	X	5457	-0-	-712	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5715	-0-	-56	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5236	-0-	-871	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 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
12	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5319	-0-	-191	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5095	-0-	-515	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 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
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2127	-0-	-3035	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1639	-0-	-3755	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	784	-0-	-4076	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	930	-0-	-3844	-0-	930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 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
12	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4913	3			Y	-0-					5
01	5146	X	4631	-0-	-515	-0-	4631	3			Y	-0-					5
02	4727	X	4379	-0-	-348	-0-	4379	3			Y	-0-					5
03	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	4821	3			Y	-0-					5
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	3			Y	-0-					5
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5					67
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	2	6	9	N	5					72
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					75
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					75
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					75
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 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
12	13392	X	12384	-0-	-1008	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12639	-0-	-629	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11501	-0-	-766	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12157	-0-	-956	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11415	-0-	-1275	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11680	-0-	-968	-0-	11680	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					31
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					31
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					31
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					31
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					31
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 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
12	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4544	-0-	-67	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	3			Y	-0-					2
01	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3			Y	-0-					2
02	3045	X	2907	-0-	-138	-0-	2907	3			Y	-0-					2
03	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3097	3			Y	-0-					2
04	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	2973	3			Y	-0-					2
05	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	3			Y	-0-					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 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
12	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3			N	-0-					2
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			N	-0-					2
02	2001	N	1989	-0-	-12	-0-	1989	3			N	-0-					2
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					2
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			N	-0-					2
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1926	3			N	-0-					2

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
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					10
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					10
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					10
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					10
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					10
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					10

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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3	134	1	1	8	5
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	411	3	8	9	N	7	7	8			5
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			5
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	3	14	9	N	13	5	8			13
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15	1	8			27

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2547	-0-	-553	3346	2547	3			Y	-0-					2
01	3100	N	2603	-0-	-497	2849	2603	3			Y	-0-					2
02	2900	N	2386	-0-	-514	2335	2386	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2605	-0-	-495	1840	2605	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2485	-0-	-515	1325	2485	3			Y	-0-					2
*05	3100	N	2493	-0-	-607	718	2493	3			Y	-0-					2

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
12	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	635	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	635	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2150	-0-	-518	-0-	526	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			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
12	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2233	-0-	-867	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	1924	-0-	-657	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1991	-0-	-439	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	3			N	-0-					-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
12	5363	X	4277	-0-	-1086	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4206	-0-	-1157	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4121	-0-	-200	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-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
12	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4189	-0-	-248	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
*05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

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
12	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			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
12	6076	X	5203	-0-	-873	-0-	5203	3			N	-0-					2
01	6324	X	5262	-0-	-1062	-0-	5262	3			N	-0-					2
02	5916	X	4702	-0-	-1214	-0-	4702	3			N	-0-					2
03	6324	X	4676	-0-	-1648	-0-	4676	3			N	-0-					2
04	5730	X	4710	-0-	-1020	-0-	4710	3			N	-0-					2
*05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					2

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
12	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
02	7511	X	6750	-0-	-761	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7076	-0-	-860	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					94
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			94
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					94
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					94
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					94
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					3
01	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					3
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					3
03	2914	N	2614	-0-	-300	-0-	2614	3			N	-0-					3
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	3			N	-0-					3
05	2635	N	1920	-0-	-715	-0-	1920	3			N	-0-					3

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
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3702	-0-	-39	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	3849	3			N	-0-					-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
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

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
12	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6808	-0-	-446	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6262	-0-	-379	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5809	-0-	-1151	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6519	-0-	-673	-0-	6519	3			N	-0-					-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
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			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
12	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2874	-0-	-426	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2018	-0-	-1392	-0-	2018	2			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
12	11098	X	7490	-0-	-3608	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	7989	-0-	-2520	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7508	-0-	-496	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
*05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	8601	-0-	-418	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	8948	-0-	-1313	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	8520	-0-	-1410	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	8777	-0-	-1484	-0-	8777	3			N	-0-					-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
12	7099	X	6782	-0-	-317	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	7094	-0-	-5	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6533	-0-	-108	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6388	3			N	-0-					-0-

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
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	1766	3	N	23	2	8			120
							25	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	620	1	1227	3	N	4	4	8			120
							4	9									
02	1769	N	1425	-0-	-344	-0-	578	1	833	3	N	13	3	8			130
							14	9									
03	2418	N	622	-0-	-1796	-0-	620	1	2	9	N	2	2	8			130
04	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	506	1	656	3	N	1	82	1			49
							1	9									
05	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	620	1	590	3	N	2	2	8			49
							2	9									

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
12	6076	X	4481	-0-	-1595	-0-	4481	3			N	-0-					40
01	6076	X	4100	-0-	-1976	-0-	4100	3			N	-0-					40
02	5684	X	2542	-0-	-3142	-0-	2541	3	1	9	N	1	1	8			40
03	4712	X	263	-0-	-4449	-0-	263	3			N	-0-					40
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					40
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					40

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
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					3
01	9951	X	8071	-0-	-1880	-0-	8071	3			N	-0-					3
02	9309	X	7442	-0-	-1867	-0-	7442	3			N	-0-					3
03	10168	X	8509	-0-	-1659	-0-	8509	3			N	-0-					3
04	9840	X	6858	-0-	-2982	-0-	6858	3			N	-0-					3
05	10168	X	8070	-0-	-2098	-0-	8070	3			N	-0-					3

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
12	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3826	3	4	9	N	4	79	1			14
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3660	3	1	9	N	1					15
02	3683	X	3333	-0-	-350	-0-	3332	3	1	9	N	1					16
03	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3492	3	4	9	N	4	1	8			19
04	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3360	3	13	9	N	12					31
05	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3441	3	12	9	N	11					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5771	3	15	9	N	14	108	1			15
01	7502	X	3799	-0-	-3703	-0-	3791	3	8	9	N	7					22
02	7018	X	-0-	-0-	-7018	-0-					N	-0-					22
03	7502	X	1594	-0-	-5908	-0-	1593	3	1	9	N	1					23
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10188	3	6	9	N	5	1	8			27
*05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8270	3	4	9	N	4					31

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 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
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	8235	-0-	-414	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7640	-0-	-393	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8197	-0-	-297	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8393	-0-	-70	-0-	8393	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 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
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1185	-0-	-1215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

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
12	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3133	3	1	9	N	1	48	1			23
01	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3157	3	2	9	N	2					25
02	3103	X	2918	-0-	-185	-0-	2914	3	4	9	N	4	1	8			28
03	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2984	3	2	9	N	2					30
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2739	3	2	9	N	2					32
05	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2699	3	13	9	N	12					44

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
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3	3	8			13
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3	3	8			13
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	N	8	8	8			13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	5	8			13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4	4	8			13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 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
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5201	-0-	-38	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4859	-0-	-245	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5044	-0-	-236	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	5192	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 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
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1870	-0-	-189	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1727	-0-	-403	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 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
12	9889	X	2550	-0-	-7339	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7396	-0-	-2493	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7850	-0-	-1401	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
*05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 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
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3019	-0-	-374	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

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
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	8435	-0-	-183	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7679	-0-	-267	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7989	-0-	-531	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	8036	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
12	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			Y	-0-					21
01	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					21
02	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	4191	3			Y	-0-					21
03	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4463	3	41	9	Y	37	52	1			6
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	3			Y	-0-					6
05	4557	X	4541	-0-	-16	-0-	4541	3			Y	-0-					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4444	-0-	-979	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4669	-0-	-570	-0-	4669	2			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
12	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	5227	3			Y	-0-					3
01	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	5199	3			Y	-0-					3
02	5104	X	4830	-0-	-274	-0-	4830	3			Y	-0-					3
03	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					3
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	3			Y	-0-					3
05	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4901	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	10	-0-	-5508	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	2493	-0-	-3025	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

12	10137	X	9884	-0-	-253	-0-	9884	3			N	-0-					2
01	10106	X	9825	-0-	-281	-0-	9825	3			N	-0-					2
02	9396	X	9102	-0-	-294	-0-	9102	3			N	-0-					2
03	9982	X	9700	-0-	-282	-0-	9700	3			N	-0-					2
04	9660	X	9384	-0-	-276	-0-	9384	3			N	-0-					2
05	9889	X	9630	-0-	-259	-0-	9630	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3712	-0-	-406	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

12	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	5215	3			Y	-0-					47
01	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			Y	-0-					47
02	4959	X	4953	-0-	-6	-0-	4953	3			Y	-0-					47
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			Y	-0-					47
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			Y	-0-					47
*05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2873	N	2726	-0-	-147	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	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
12	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			Y	-0-					17
01	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			Y	-0-					17
02	2668	X	2515	-0-	-153	-0-	2515	3			Y	-0-					17
03	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			Y	-0-					17
04	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	3			Y	-0-					17
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					17

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	524	-0-	-1429	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	651	-0-	-1524	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 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
12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7574	-0-	-372	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7911	-0-	-862	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7615	-0-	-875	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7934	-0-	-839	-0-	7934	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 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
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4080	-0-	-96	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4264	-0-	-200	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3988	-0-	-884	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4313	-0-	-1143	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2881	-0-	-2399	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3242	-0-	-2214	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 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
12	6603	X	5857	-0-	-746	-0-	5857	3			Y	-0-					40
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5888	3			Y	-0-					40
02	6032	X	5553	-0-	-479	-0-	5553	3			Y	-0-					40
03	6355	X	5294	-0-	-1061	-0-	5294	3			Y	-0-					40
04	6150	X	1568	-0-	-4582	-0-	1568	3			Y	-0-					40
05	5921	X	5588	-0-	-333	-0-	5588	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 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
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			Y	-0-					53
01	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	3			Y	-0-					53
02	5191	X	4979	-0-	-212	-0-	4979	3			Y	-0-					53
03	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3			Y	-0-					53
04	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5148	3			Y	-0-					53
05	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3			Y	-0-					53

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5962	-0-	-393	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5681	-0-	-264	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 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
12	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4106	-0-	-708	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4452	-0-	-694	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 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
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					2
01	2449	N	1776	-0-	-673	-0-	1776	3			N	-0-					2
02	2697	N	1740	-0-	-957	-0-	1740	3			N	-0-					2
03	2728	N	1758	-0-	-970	-0-	1758	3			N	-0-					2
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					2
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 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
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					2
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					2
02	4988	X	4405	-0-	-583	-0-	4405	2			N	-0-					2
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					2
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					2
*05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 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
12	7564	X	7475	-0-	-89	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

12	8897	X	7605	-0-	-1292	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7528	-0-	-1152	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7673	-0-	-945	-0-	7673	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	6652	-0-	-221	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7081	-0-	-1010	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	6494	-0-	-1726	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	6311	-0-	-2183	-0-	6311	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

12	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2652	-0-	-335	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

12	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9064	-0-	-918	-0-	9064	3			N	-0-					-0-
02	9077	X	8715	-0-	-362	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9245	-0-	-396	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8904	-0-	-426	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	9122	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

12	7626	X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7798	-0-	-45	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	6660	-0-	-677	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	6175	-0-	-1668	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5946	-0-	-1614	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5972	-0-	-1840	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

12	6944	X	6489	-0-	-455	-0-	6489	3			Y	-0-					31
01	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	6482	3			Y	-0-					31
02	6322	X	6059	-0-	-263	-0-	6059	3			Y	-0-					31
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	6631	3	58	9	Y	53	76	1			8
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					8
05	6479	X	6347	-0-	-132	-0-	6347	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 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
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1528	-0-	-38	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 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
12	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	6290	3			N	-0-					98
01	6758	X	6280	-0-	-478	-0-	6280	3			N	-0-					98
02	6322	X	5959	-0-	-363	-0-	5917	3	42	9	N	38	38	1			98
03	6603	X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3			N	-0-					98
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	3			N	-0-					98
05	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6302	3			N	-0-					98

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
12	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6274	-0-	-143	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5845	-0-	-158	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6126	-0-	-291	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5901	-0-	-249	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	6092	2			N	-0-					-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
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2878	3	1	9	N	1	94	1			21
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2824	3	7	9	N	6	3	8			24
02	2668	N	2339	-0-	-329	-0-	2333	3	6	9	N	5	3	8			26
03	2883	N	2499	-0-	-384	-0-	2498	3	1	9	N	1					27
04	2730	N	2345	-0-	-385	-0-	2335	3	10	9	N	9	1	8			35
*05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2663	3	13	9	N	12					47

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	9	N	7	7	8			-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	88	1	7	9	N	6	6	8			-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 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
12	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7835	-0-	-70	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6467	-0-	-928	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6834	-0-	-575	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5608	-0-	-1982	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7062	-0-	-781	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 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
12	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3738	-0-	-633	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3381	-0-	-563	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
*05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	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
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					2
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					2
02	4147	X	3969	-0-	-178	-0-	3969	2			N	-0-					2
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4120	2			N	-0-					2
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-					2
05	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					2

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
12	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	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
12	5301	X	5003	-0-	-298	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4564	-0-	-221	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	4643	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
12	7006	X	6823	-0-	-183	-0-	6823	3			Y	-0-					36
01	7068	X	6637	-0-	-431	-0-	6637	3			Y	-0-					36
02	6612	X	6477	-0-	-135	-0-	6477	3			Y	-0-					36
03	7068	X	6611	-0-	-457	-0-	6611	3			Y	-0-					36
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	2103	3			Y	-0-					36
05	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	6304	3			Y	-0-					36

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
12	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			Y	-0-					66
01	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	4964	3			Y	-0-					66
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	4596	3			Y	-0-					66
03	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	4818	3			Y	-0-					66
04	4980	X	4555	-0-	-425	-0-	4555	3			Y	-0-					66
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	4635	3			Y	-0-					66

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
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5014	3	76	9	N	69	125	1	2	8	22
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34	9	N	31	4	8			49
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4077	3	23	9	N	21	1	8			69
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	3	43	9	N	39	1	8			107
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4353	3	37	9	N	34	4	8			137
*05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4874	3	36	9	N	33	166	1	1	8	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			N	-0-					67
01	6634	X	6252	-0-	-382	-0-	6252	2			N	-0-					67
02	6206	X	5903	-0-	-303	-0-	5903	2			N	-0-					67
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					67
04	6210	X	6191	-0-	-19	-0-	6191	2			N	-0-					67
05	6417	X	6217	-0-	-200	-0-	6217	2			N	-0-					67

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
12	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4515	-0-	-386	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	4471	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
12	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6271	-0-	-51	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6349	-0-	-191	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

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
12	6913	X	6137	-0-	-776	-0-	6137	3			N	-0-					2
01	6913	X	5697	-0-	-1216	-0-	5697	3			N	-0-					2
02	6467	X	5633	-0-	-834	-0-	5633	3			N	-0-					2
03	6634	X	4067	-0-	-2567	-0-	4067	3			N	-0-					2
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					2
05	6138	X	81	-0-	-6057	-0-	81	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 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
12	3100	N	3466	-0-	366	654	3466	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	3397	-0-	-654	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-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
12	6851	X	4082	-0-	-2769	-0-	4071	3	11	9	N	10	152	1	1	8	13
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5935	3	15	9	N	14	4	8			23
02	5307	X	4812	-0-	-495	-0-	4803	3	9	9	N	8	3	8			28
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	3	21	9	N	19	1	8			46
04	5760	X	5581	-0-	-179	-0-	5548	3	33	9	N	30	2	8			74
05	5952	X	5820	-0-	-132	-0-	5801	3	19	9	N	17	57	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 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
12	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3666	-0-	-767	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	2819	-0-	-1328	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3334	-0-	-1099	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

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
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 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
12	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4265	-0-	-1303	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4830	-0-	-440	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 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
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4613	-0-	-433	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	4963	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 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
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					2
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	6881	3			N	-0-					2
02	6525	X	6389	-0-	-136	-0-	6389	3			N	-0-					2
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					2
04	6750	X	6220	-0-	-530	-0-	6220	3			N	-0-					2
05	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	6813	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7078	-0-	-579	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6921	-0-	-581	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6639	-0-	-379	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7396	-0-	-106	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
*05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 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
12	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5195	-0-	-170	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5128	-0-	-824	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4954	-0-	-806	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 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
12	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5502	-0-	-269	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

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
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8786	-0-	-204	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
02	8265	X	7922	-0-	-343	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8621	-0-	-214	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8654	-0-	-119	-0-	8654	3			N	-0-					-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
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2709	-0-	-104	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			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
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					1
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2			N	-0-					1
02	2900	X	2634	-0-	-266	-0-	2634	2			N	-0-					1
03	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-					1
04	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	2			N	-0-					1
05	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					1

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
12	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2056	3	2	9	N	2					2
01	2511	N	1349	-0-	-1162	-0-	1348	3	1	9	N	1	1	8			2
02	2465	N	1323	-0-	-1142	-0-	1323	3			N	-0-					2
03	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	1396	3			N	-0-					2
04	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	3			N	-0-					2
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					2

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
12	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1026	3	12	9	N	11	3	8			52
01	1550	N	629	-0-	-921	-0-	618	3	11	9	N	10	3	8			59
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	3	13	9	N	12	5	8			66
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	3	12	9	N	11	2	8			75
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18	9	N	16	3	8			88
05	1333	N	734	-0-	-599	-0-	727	3	7	9	N	6	75	1			19

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
12	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2396	-0-	-359	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6014	X	4357	-0-	-1657	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4481	-0-	-1533	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4152	-0-	-169	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	2			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
12	12679	X	9808	-0-	-2871	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12042	-0-	-637	-0-	26	1	12016	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	9590	-0-	-1343	-0-	51	1	9539	2	N	-0-					-0-
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	5	1	12448	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	7377	-0-	-4263	-0-	108	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	1512	-0-	-10516	-0-	233	1	1279	2	N	-0-					-0-

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
12	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
02	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8752	-0-	-207	-0-	8752	2			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
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	5683	3			Y	-0-					58
01	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	3			Y	-0-					58
02	5365	X	5272	-0-	-93	-0-	5272	3			Y	-0-					58
03	5735	X	5663	-0-	-72	-0-	5613	3	50	9	Y	45	65	1			38
04	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	5361	3			Y	-0-					38
05	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	5460	3			Y	-0-					38

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
12	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4779	-0-	-296	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			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
12	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6608	-0-	-787	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7154	-0-	-226	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6972	-0-	-654	-0-	6972	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6152	-0-	-606	-0-	6152	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6247	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5670	-0-	-246	-0-	5670	2	N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3 31 9	N	28	135	1	2	8	11
01	1116	N	899	-0-	-217	-0-	875	3 24 9	N	22	1	8			32
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	941	3 35 9	N	32	2	8			62
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	795	3 18 9	N	16	1	8			77
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	824	3 14 9	N	13	3	8			87
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	3 7 9	N	6	1	8			92

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3	Y	-0-					15
01	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	3042	3	Y	-0-					15
02	3306	X	2497	-0-	-809	-0-	2497	3	Y	-0-					15
03	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3	Y	-0-					15
04	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	2412	3	Y	-0-					15
05	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	2794	3	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3568	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	2939	-0-	-512	-0-	2939	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	2824	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2321	-0-	-1249	-0-	2321	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

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
12	6045	X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	5716	-0-	-329	-0-	5716	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	5516	-0-	-23	-0-	5516	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5902	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	5662	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5707	3	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

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
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	4241	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4055	-0-	-411	-0-	4055	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	4238	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	4023	3	N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

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
12	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9086	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8891	-0-	-533	-0-	8891	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	7973	-0-	-843	-0-	7973	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8937	-0-	-146	-0-	8937	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8557	-0-	-526	-0-	8557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 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
12	9176	X	6757	-0-	-2419	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7897	-0-	-1279	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6943	-0-	-1061	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
*05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 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
12	2511	X	109	-0-	-2402	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	500	-0-	-1849	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	670	-0-	-756	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-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
12	2511	N	1163	-0-	-1348	-0-	1153	3	10	9	N	9	6	8			26
01	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2273	3	4	9	N	4	4	8			26
02	2784	X	930	-0-	-1854	-0-	919	3	11	9	N	10	9	8			27
03	2976	X	968	-0-	-2008	-0-	964	3	4	9	N	4	4	8			27
04	2190	X	1448	-0-	-742	-0-	1433	3	15	9	N	14	14	8			27
05	2263	X	1070	-0-	-1193	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			27

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
12	10571	X	9037	-0-	-1534	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	8909	-0-	-1662	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
02	9889	X	8325	-0-	-1564	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8652	-0-	-198	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8816	-0-	-236	-0-	8816	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
12	6293	X	5271	-0-	-1022	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4132	-0-	-1755	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4081	-0-	-2212	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3773	-0-	-1417	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3696	2			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
12	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2575	-0-	-238	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	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
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4733	-0-	-371	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4894	-0-	-386	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					21
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					21
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					21
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			Y	-0-					21
04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	3			Y	-0-					21
05	4247	X	2552	-0-	-1695	-0-	2552	3			Y	-0-					21

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
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3055	-0-	155	294	3055	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3302	-0-	202	496	3302	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3206	-0-	-496	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-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
12	4247	X	769	-0-	-3478	-0-	729	1	40	9	Y	36	67	1	1	8	20
01	4588	X	152	-0-	-4436	-0-	152	1			Y	-0-					20
02	4292	X	26	-0-	-4266	-0-	26	1			Y	-0-					20
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					20
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					20
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 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
12	4433	X	3669	-0-	-764	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3355	-0-	-676	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 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
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4157	-0-	-222	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 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
12	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6928	-0-	-326	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6448	-0-	-338	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
12	12493	X	11559	-0-	-934	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	10776	-0-	-1562	-0-	10776	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	10047	-0-	-1495	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
03	12245	X	10634	-0-	-1611	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
04	11850	X	10326	-0-	-1524	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	10743	-0-	-820	-0-	10743	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 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
12	13454	X	12469	-0-	-985	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12850	-0-	-418	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	11960	-0-	-133	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12508	-0-	-295	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12168	-0-	-282	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	12418	2			N	-0-					-0-

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
12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	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
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4467	-0-	-231	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	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
12	5673	X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4507	-0-	-577	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4136	-0-	-417	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

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
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6706	-0-	-238	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6624	-0-	-481	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6657	-0-	-1093	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6345	-0-	-1155	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6658	-0-	-1092	-0-	6658	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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	362	-0-	-1405	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4885	-0-	1885	1885	4885	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8719	-0-	5619	7504	8719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

12	5394	X	4652	-0-	-742	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4339	-0-	-446	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

12	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2414	-0-	-892	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 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
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

12	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5315	-0-	-1071	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5316	-0-	-194	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

12	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	5890	3			N	-0-					8
01	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	5697	3			N	-0-					8
02	6148	X	5535	-0-	-613	-0-	5535	3			N	-0-					8
03	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	5838	3			N	-0-					8
04	6360	X	5342	-0-	-1018	-0-	5342	3			N	-0-					8
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	5208	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

12	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	3			Y	-0-					13
01	6386	X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3			Y	-0-					13
02	5800	X	5399	-0-	-401	-0-	5399	3			Y	-0-					13
03	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	3			Y	-0-					13
04	5880	X	5754	-0-	-126	-0-	5754	3			Y	-0-					13
05	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	5612	3			Y	-0-					13

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

12	2697	X	560	-0-	-2137	-0-	560	2			N	-0-					1
01	2666	X	737	-0-	-1929	-0-	737	2			N	-0-					1
02	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					1
03	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					1
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					1
05	1705	X	1437	-0-	-268	-0-	1437	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

12	4898	X	4179	-0-	-719	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	5394	X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	3839	-0-	-656	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			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
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2865	-0-	-441	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4203	-0-	-1287	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			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
12	3968	X	1974	-0-	-1994	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2257	-0-	-1711	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2214	-0-	-1208	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2638	-0-	-1020	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	2			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
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			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
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					2
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					2
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					2
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
*05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2

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
12	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1487	-0-	-1055	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1298	-0-	-1225	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-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
12	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3767	-0-	-931	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1984	N	710	-0-	-1274	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-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
12	4278	X	3183	-0-	-1095	-0-	485	1	2681	3	N	15	114	1			21
							17	9									
01	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	415	1	3472	3	N	34					55
							37	9									
02	3886	X	3616	-0-	-270	-0-	397	1	3189	3	N	27	77	1			5
							30	9									
03	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	407	1	3245	3	N	16					21
							18	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	454	1	3370	3	N	20					41
							22	9									
05	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	388	1	2957	3	N	2					43
							2	9									

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
12	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4009	-0-	-631	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4442	-0-	-394	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4401	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
12	6169	X	4667	-0-	-1502	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5102	-0-	-1067	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4840	-0-	-322	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3964	-0-	-986	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			N	-0-					-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
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4574	-0-	-443	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	2			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
12	11501	X	10964	-0-	-537	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11371	-0-	-130	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10559	-0-	-142	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10995	-0-	-444	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10679	-0-	-331	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1729	-0-	-504	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1088	-0-	-1919	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	574	-0-	-2336	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	904	-0-	-2103	-0-	904	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
*05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4275	3	2	9	N	2					63
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	3			N	-0-					63
02	4031	X	3879	-0-	-152	-0-	3879	3			N	-0-					63
03	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	4118	3			N	-0-					63
04	4170	X	3934	-0-	-236	-0-	3934	3			N	-0-					63
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7437	-0-	-530	-0-	7437	3			N	-0-					8
01	7967	X	6981	-0-	-986	-0-	6981	3			N	-0-					8
02	7453	X	6485	-0-	-968	-0-	6485	3			N	-0-					8
03	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	3			N	-0-					8
04	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-					8
05	7440	X	6603	-0-	-837	-0-	6603	3			N	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3760	-0-	-1479	-0-	3760	3			N	-0-					2
01	5239	X	4038	-0-	-1201	-0-	4038	3			N	-0-					2
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					2
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					2
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					2
05	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	3			N	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6128	-0-	-816	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5541	-0-	-955	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5576	-0-	-784	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5660	-0-	-726	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	1			N	-0-					99
01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	371	1	782	3	N	-0-					99
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	3	N	-0-					99
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	409	1	973	3	N	-0-					99
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1164	3	N	12	101	1			10
							13	9									
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	390	1	1521	3	N	-0-					10

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6920	-0-	-678	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7250	-0-	-872	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6731	-0-	-949	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

12	17484	X	15879	-0-	-1605	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16186	-0-	-1298	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	14781	-0-	-1575	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15709	-0-	-1217	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15061	-0-	-989	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15656	-0-	-526	-0-	15656	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3506	-0-	-206	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3714	-0-	-595	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3144	-0-	-1165	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

12	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5649	-0-	-1047	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	6002	-0-	-262	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5997	-0-	-483	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
*05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	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
12	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4656	-0-	-71	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4361	-0-	-630	-0-	4361	3			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
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					5
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					5
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					5
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					5
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					5
*05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					5

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
12	4371	X	913	-0-	-3458	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2790	-0-	-1054	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

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
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1436	-0-	-420	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	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
12	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3422	X	3272	-0-	-150	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

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
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3641	-0-	-42	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	5642	X	3962	-0-	-1680	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	3503	-0-	-1543	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
*05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2911	-0-	-105	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	3			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
12	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	6382	-0-	-288	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6941	-0-	-3	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5673	X	5480	-0-	-193	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4927	-0-	-322	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5003	-0-	-608	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3080	-0-	-2438	-0-	3080	3			N	-0-					-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
12	4526	X	513	-0-	-4013	-0-	484	1	29	9	N	26	3	8			78
01	4526	X	656	-0-	-3870	-0-	634	1	22	9	N	20	9	8			89
02	4234	X	626	-0-	-3608	-0-	606	1	20	9	N	18	95	1	12	8	-0-
03	2666	X	746	-0-	-1920	-0-	636	1	95	3	N	14	5	8			9
							15	9									
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	467	1	6	9	N	5	3	8			11
05	682	X	574	-0-	-108	-0-	562	1	12	9	N	11	3	8			19

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	1			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3976	-0-	-54	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3719	-0-	-51	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
02	9715	X	7722	-0-	-1993	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8851	-0-	-1286	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8704	-0-	-866	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9021	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					1
01	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	3			N	-0-					1
02	3045	X	2912	-0-	-133	-0-	2912	3			N	-0-					1
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			N	-0-					1
04	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			N	-0-					1
05	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2468	-0-	-258	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2442	-0-	-408	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	355	1	3808	3	N	52	173	1	1	8	72
							57	9									
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	265	1	4676	3	N	59	4	8			127
							65	9									
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	235	1	4249	3	N	41	78	1	2	8	88
							45	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	252	1	4264	3	N	35	1	8			122
							39	9									
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	310	1	4168	3	N	54	1	8			175
							59	9									
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	337	1	4290	3	N	39	112	1			102
							43	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2769	-0-	-331	3230	2769	3			Y	-0-					1
01	3100	N	2790	-0-	-310	2920	2790	3			Y	-0-					1
02	2900	N	2500	-0-	-400	2520	2500	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2758	-0-	-342	2178	2758	3			Y	-0-					1
04	3000	N	2709	-0-	-291	1887	2709	3			Y	-0-					1
*05	3100	N	2812	-0-	-288	1599	2812	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 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
12	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7938	-0-	-91	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7436	-0-	-46	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7778	-0-	-251	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7399	-0-	-371	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 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
12	4774	X	4759	-0-	-15	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3648	-0-	-702	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3687	-0-	-1087	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3235	-0-	-1385	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3164	-0-	-1610	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	153	1	15617	2	N	-0-					-0-
02	14036	X	11469	-0-	-2567	-0-	258	1	11211	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	7864	-0-	-7140	-0-	443	1	7421	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	3663	-0-	-10857	-0-	415	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	1729	-0-	-13275	-0-	340	1	1389	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 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
12	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4566	-0-	-190	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2	2	8			27
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	8			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			27
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 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
12	11594	X	10365	-0-	-1229	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10220	-0-	-754	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9422	-0-	-583	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9257	-0-	-913	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9230	-0-	-1124	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	8642	-0-	-2363	-0-	8642	3			Y	-0-					3
01	11005	X	8605	-0-	-2400	-0-	8605	3			Y	-0-					3
02	8642	X	7988	-0-	-654	-0-	7988	3			Y	-0-					3
03	8990	X	8534	-0-	-456	-0-	8534	3			Y	-0-					3
04	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	8120	3			Y	-0-					3
05	8649	X	8386	-0-	-263	-0-	8386	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 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
12	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7043	-0-	-584	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7411	-0-	-742	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7273	-0-	-497	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7461	-0-	-413	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 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
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					2
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					2
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					2
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					2
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					2
*05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					2

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 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
12	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	616	1	2294	3	N	6					76
							7	9									
01	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	620	1	2258	3	N	1					77
							1	9									
02	2755	X	2629	-0-	-126	-0-	572	1	2055	3	N	2	1	8			78
							2	9									
03	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	620	1	2221	3	N	-0-					78
04	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	598	1	2165	3	N	1					79
							1	9									
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	620	1	2240	3	N	-0-					79

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 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
12	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4368	-0-	-649	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4319	-0-	-734	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 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
12	1240	X	1005	-0-	-235	-0-	192	1	812	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
01	1240	X	852	-0-	-388	-0-	210	1	640	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
02	1044	X	652	-0-	-392	-0-	225	1	426	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
03	992	X	726	-0-	-266	-0-	250	1	474	3	Y	2	2	8			39
							2	9									
04	960	X	503	-0-	-457	-0-	254	1	249	3	Y	-0-					39
05	992	X	639	-0-	-353	-0-	263	1	375	3	Y	1	1	8			39
							1	9									

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 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
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3338	3	22	9	N	20					52
01	3503	X	2172	-0-	-1331	-0-	2147	3	25	9	N	23					75
02	3277	X	1894	-0-	-1383	-0-	1864	3	30	9	N	27					102
03	3503	X	1929	-0-	-1574	-0-	1927	3	2	9	N	2					104
04	3240	X	1100	-0-	-2140	-0-	1094	3	6	9	N	5					109
05	3348	X	2168	-0-	-1180	-0-	2167	3	1	9	N	1					110

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 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
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4127	-0-	-426	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

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
12	2542	N	1477	-0-	-1065	-0-	1459	3	18	9	N	16	1	8			138
01	2449	N	1263	-0-	-1186	-0-	1261	3	2	9	N	2	1	8			139
02	1769	N	1293	-0-	-476	-0-	1259	3	34	9	N	31	1	8			169
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1403	3	18	9	N	16	174	1	1	8	10
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					10
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1357	3	2	9	N	2	1	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 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
12	8742	X	6889	-0-	-1853	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7448	-0-	-1139	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6470	-0-	-1215	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6410	-0-	-790	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
*05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 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
12	8649	X	1348	-0-	-7301	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	2140	-0-	-6478	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	2995	-0-	-1355	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

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
12	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5695	-0-	-412	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5403	-0-	-78	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5680	-0-	-179	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 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
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7427	-0-	-693	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7677	-0-	-1003	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16027	X	15166	-0-	-861	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15062	-0-	-965	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14072	-0-	-776	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14915	-0-	-461	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14308	-0-	-362	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14525	-0-	-634	-0-	14525	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 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
12	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5093	-0-	-881	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4924	-0-	-866	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4945	-0-	-914	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 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
12	7347	X	7084	-0-	-263	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6427	-0-	-533	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6440	-0-	-1000	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5638	-0-	-1262	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	5361	-0-	-1738	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 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
12	6696	X	3969	-0-	-2727	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6305	-0-	-2220	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	5750	-0-	-2225	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6402	-0-	-2123	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	2940	-0-	-3150	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3094	-0-	-3199	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 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
12	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11733	-0-	-388	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10501	-0-	-519	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10228	-0-	-1366	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10410	-0-	-930	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10486	-0-	-1232	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

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
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					1
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					1
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					1
03	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4952	3			N	-0-					1
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					1
05	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	4428	3			N	-0-					1

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
12	3968	X	2929	-0-	-1039	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2221	-0-	-1491	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	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
12	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2399	-0-	-182	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			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
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	293	1	4669	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4593	-0-	-47	-0-	279	1	4314	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	303	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	357	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	391	1	4370	2	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
12	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4378	-0-	-613	-0-	348	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3809	-0-	-628	-0-	367	1	3442	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	390	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3995	-0-	-595	-0-	298	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	399	1	3680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	9331	X	9020	-0-	-311	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	8983	-0-	-441	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8338	-0-	-478	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	9019	-0-	-405	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8913	-0-	-108	-0-	8913	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					8
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					8
02	3538	X	3307	-0-	-231	-0-	3307	2			N	-0-					8
03	3782	X	3101	-0-	-681	-0-	3101	2			N	-0-					8
04	3660	X	2855	-0-	-805	-0-	2855	2			N	-0-					8
05	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

12	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	7055	2			N	-0-					10
01	7378	X	6960	-0-	-418	-0-	6960	2			N	-0-					10
02	6902	X	6016	-0-	-886	-0-	6016	2			N	-0-					10
03	7316	X	6430	-0-	-886	-0-	6430	2			N	-0-					10
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	6278	2			N	-0-					10
05	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

12	11625	X	10603	-0-	-1022	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10760	-0-	-803	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9242	-0-	-1227	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10244	-0-	-166	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

12	7130	X	4684	-0-	-2446	-0-	4684	2			N	-0-					1
01	6882	X	4846	-0-	-2036	-0-	4846	2			N	-0-					1
02	6380	X	5663	-0-	-717	-0-	5663	2			N	-0-					1
03	5890	X	4329	-0-	-1561	-0-	4329	2			N	-0-					1
04	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	4487	2			N	-0-					1
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4200	-0-	-92	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	3821	-0-	-1602	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5250	-0-	-360	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5350	2			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
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4313	-0-	-443	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4375	-0-	-709	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	4443	3			N	-0-					-0-

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
12	5735	X	2262	-0-	-3473	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	845	-0-	-4890	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2001	-0-	-1972	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			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
12	5735	X	5178	-0-	-557	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4997	-0-	-107	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5485	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
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					2
01	6696	X	6521	-0-	-175	-0-	6521	3			N	-0-					2
02	6235	X	5719	-0-	-516	-0-	5719	3			N	-0-					2
03	6820	X	6065	-0-	-755	-0-	6065	3			N	-0-					2
04	6600	X	5845	-0-	-755	-0-	5845	3			N	-0-					2
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6039	3			N	-0-					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	209	-0-	-3201	-0-	170	1	39	9	Y	35	101	1			20
01	2728	X	747	-0-	-1981	-0-	737	1	10	9	Y	9	9	8			20
02	2117	X	1352	-0-	-765	-0-	715	1	625	3	Y	11	11	8			20
							12	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	899	1	3000	3	Y	9	9	8			20
							10	9									
04	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	870	1	1275	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	350	1	2776	3	Y	5	5	8			20
							6	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

12	7068	X	3607	-0-	-3461	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4601	-0-	-1878	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5243	-0-	-470	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3361	-0-	-1047	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3252	-0-	-1460	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2899	-0-	-1661	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2891	-0-	-1821	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

12	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7122	-0-	-194	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6372	-0-	-472	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6459	-0-	-857	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6251	-0-	-649	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6333	-0-	-797	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

12	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5893	-0-	-1607	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6911	-0-	-839	-0-	6911	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

12	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9165	-0-	-662	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8536	-0-	-657	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8053	-0-	-1526	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9018	-0-	-189	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	8928	X	7407	-0-	-1521	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7468	-0-	-420	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
*05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	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
12	992	N	320	-0-	-672	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			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
12	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			N	-0-					147
01	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					147
02	2233	N	2173	-0-	-60	-0-	2160	3	13	9	N	12					159
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					159
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					159
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2261	3	13	9	N	12					171

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
12	10385	X	8590	-0-	-1795	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8034	-0-	-1545	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8094	-0-	-490	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8349	-0-	-269	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			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
12	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

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
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 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
12	9734	X	9392	-0-	-342	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	9027	-0-	-195	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9553	-0-	-305	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9296	-0-	-244	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9548	-0-	-217	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 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
12	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
*05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	384	-0-	-1228	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7533	X	4337	-0-	-3196	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6226	-0-	-1307	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5391	-0-	-1018	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5181	-0-	-1050	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

12	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	903	-0-	-721	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

12	7843	X	7624	-0-	-219	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7449	-0-	-394	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6721	-0-	-674	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7112	-0-	-793	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6854	-0-	-796	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7050	-0-	-576	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6118	-0-	-552	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6461	-0-	-669	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7990	-0-	-101	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7408	-0-	-45	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7560	-0-	-210	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7489	-0-	-540	-0-	7489	2			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
12	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2374	-0-	-294	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	2362	2			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
12	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7713	-0-	-285	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5747	-0-	-1933	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6615	-0-	-1414	-0-	6615	2			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
12	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	226	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7378	-0-	-713	-0-	175	1	7203	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	6864	-0-	-705	-0-	61	1	6803	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7205	-0-	-483	-0-	84	1	7121	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6837	-0-	-363	-0-	61	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	28	1	7033	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
12	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-					5
01	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			Y	-0-					5
02	2668	N	2610	-0-	-58	-0-	2610	3			Y	-0-					5
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					5
04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	3			Y	-0-					5
05	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2683	3			Y	-0-					5

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
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4203	-0-	-323	-0-	4203	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
12	10044	X	9831	-0-	-213	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9711	-0-	-85	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8814	-0-	-437	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9014	-0-	-875	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9616	-0-	-211	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3000	-0-	-1843	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					5
02	464	N	83	-0-	-381	-0-	83	3			N	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 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
12	10168	X	1242	-0-	-8926	-0-	1235	2	7	9	N	6	61	1	6	8	18
01	4402	X	3044	-0-	-1358	-0-	3034	2	10	9	N	9	9	8			18
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3652	2	9	9	N	8	8	8			18
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5	5	8			18
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4232	2	9	9	N	8	3	8			23
*05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4049	2	22	9	N	20	1	8			42

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	3416	3	34	9	N	31	169	1			21
01	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2949	3	47	9	N	43	18	8			46
02	3132	X	2978	-0-	-154	-0-	2950	3	28	9	N	25	2	8			69
03	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	2984	3	20	9	N	18					87
04	3330	X	2898	-0-	-432	-0-	2836	3	62	9	N	56	1	8			142
05	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3116	3	35	9	N	32	154	1			20

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	-0-	-559	-0-	704	3	8	9	N	7	7	8			42
01	1271	N	137	-0-	-1134	-0-	131	3	6	9	N	5	5	8			42
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	3	10	9	N	9	9	8			42
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	N	6	6	8			42
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	676	3	17	9	N	15	15	8			42
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	671	3	6	9	N	5	5	8			42

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
12	10106	X	9380	-0-	-726	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9877	-0-	-74	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8974	-0-	-161	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9645	-0-	-27	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9238	-0-	-332	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9221	-0-	-668	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

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
12	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5657	-0-	-491	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6013	-0-	-404	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	6064	2			N	-0-					63
01	6417	X	6097	-0-	-320	-0-	6097	2			N	-0-					63
02	6003	X	5611	-0-	-392	-0-	5611	2			N	-0-					63
03	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	2			N	-0-					63
04	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	5842	2			N	-0-					63
05	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	5817	2			N	-0-					63

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

12	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6963	-0-	-136	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6400	-0-	-241	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6632	-0-	-118	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	6	-0-	-2722	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	8	-0-	-2544	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

12	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3190	-0-	-470	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3415	-0-	-460	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

12	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2779	-0-	-498	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

12	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4726	-0-	-1071	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4208	-0-	-983	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4320	-0-	-1136	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4389	-0-	-1067	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2953	-0-	-237	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	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
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3352	-0-	252	252	3352	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3170	-0-	270	522	3170	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3660	-0-	560	1082	3660	3			N	-0-					-0-
04	4172	X	3090	-0-	-1082	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	2316	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
12	6138	X	4672	-0-	-1466	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5150	-0-	-988	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4870	-0-	-234	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4527	-0-	-453	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	4629	2			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
12	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	4101	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
12	10819	X	3500	-0-	-7319	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	1044	-0-	-9775	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	1137	-0-	-8462	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	787	-0-	-8079	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	765	-0-	-5535	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			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
12	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			N	-0-					8
01	6727	X	5877	-0-	-850	-0-	5877	3			N	-0-					8
02	6293	X	5437	-0-	-856	-0-	5437	3			N	-0-					8
03	6727	X	5902	-0-	-825	-0-	5902	3			N	-0-					8
04	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3			N	-0-					8
05	6262	X	5778	-0-	-484	-0-	5778	3			N	-0-					8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 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
12	7285	X	5430	-0-	-1855	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5963	-0-	-1322	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5092	-0-	-1404	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5038	-0-	-1906	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4831	-0-	-1409	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2822	-0-	-3130	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8656	-0-	-861	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7572	-0-	-1360	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7721	-0-	-1519	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

12	6990	X	3356	-0-	-3634	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

12	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2683	-0-	-333	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 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
12	9765	X	9418	-0-	-347	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9153	-0-	-612	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	8563	-0-	-456	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8958	-0-	-683	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8651	-0-	-679	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	8916	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

12	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	3			N	-0-					10
01	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	3382	3			N	-0-					10
02	3857	X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3			N	-0-					10
03	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	3633	3			N	-0-					10
04	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3			N	-0-					10
05	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	3502	3	N	4	1	8			48
							4	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	172	1	3663	3	N	7	1	8			54
							8	9									
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	181	1	3041	3	N	7	1	8			60
							8	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1	3334	3	N	2	1	8			61
							2	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	184	1	2998	3	N	-0-					61
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	198	1	2944	3	N	2	1	8			62
							2	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

12	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1120	3	N	3	1	8			59
							3	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	213	1	1296	3	N	1	1	8			59
							1	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	209	1	841	3	N	1	1	8			59
							1	9									
03	1302	N	681	-0-	-621	-0-	234	1	446	3	N	1	1	8			59
							1	9									
04	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	1			N	-0-					59
05	1116	N	194	-0-	-922	-0-	193	1	1	9	N	1	1	8			59

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					61
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3727	3	154	9	N	140					201
02	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	3473	3	23	9	N	21	180	1			42
03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	3			N	-0-					42
04	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	3590	3	24	9	N	22					64
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3547	3			N	-0-					64

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

12	6045	X	5193	-0-	-852	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4645	-0-	-1010	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4982	-0-	-908	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4898	-0-	-322	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 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
12	7254	X	6823	-0-	-431	-0-	6823	3			N	-0-					197
01	7161	X	6803	-0-	-358	-0-	6803	3			N	-0-					197
02	6641	X	6347	-0-	-294	-0-	6347	3			N	-0-					197
03	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	6693	3			N	-0-					197
04	6600	X	6442	-0-	-158	-0-	6442	3			N	-0-					197
05	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 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
12	2697	N	417	-0-	-2280	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			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
12	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4321	-0-	-522	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4842	2			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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	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
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					26
01	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			Y	-0-					26
02	2088	N	2007	-0-	-81	-0-	2007	3			Y	-0-					26
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			Y	-0-					26
04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	3			Y	-0-					26
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	911	-0-	-887	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	542	-0-	-1140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	360	-0-	-1221	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1128	-0-	-402	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

12	10540	X	9490	-0-	-1050	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9561	-0-	-1165	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8909	-0-	-1125	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10280	-0-	-446	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
*05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

12	7967	X	7031	-0-	-936	-0-	7031	3			N	-0-					2
01	7750	X	6917	-0-	-833	-0-	6917	3			N	-0-					2
02	6757	X	6375	-0-	-382	-0-	6375	3			N	-0-					2
03	7161	X	6776	-0-	-385	-0-	6776	3			N	-0-					2
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	6803	3			N	-0-					2
*05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

12	7564	X	6536	-0-	-1028	-0-	6536	3			N	-0-					2
01	7564	X	6481	-0-	-1083	-0-	6481	3			N	-0-					2
02	6931	X	6439	-0-	-492	-0-	6436	3	3	9	N	3					5
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	6814	3			N	-0-					5
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					5
*05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					5

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

12	18879	X	16850	-0-	-2029	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17597	-0-	-1282	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	15284	-0-	-2145	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15219	-0-	-2668	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
*05	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17997	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

12	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2423	3			N	-0-					9
01	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3			N	-0-					9
02	2291	N	2159	-0-	-132	-0-	2145	3	14	9	N	13					22
03	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	3			N	-0-					22
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2423	3	206	9	N	187					209
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2701	3	13	9	N	12					221

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

12	7254	X	6390	-0-	-864	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6418	-0-	-836	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5970	-0-	-816	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			Y	-0-					8
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	3	61	9	Y	55	38	1			25
02	2030	N	1992	-0-	-38	-0-	1992	3			Y	-0-					25
03	2170	N	554	-0-	-1616	-0-	554	3			Y	-0-					25
04	2160	N	95	-0-	-2065	-0-	95	3			Y	-0-					25
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					25

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
12	9300	X	7281	-0-	-2019	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7089	-0-	-1031	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7171	-0-	-119	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
*05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			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
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2881	-0-	-19	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

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
12	5549	X	216	-0-	-5333	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	219	-0-	-4679	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	206	-0-	-4376	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	229	-0-	-3336	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	8711	X	8199	-0-	-512	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8256	-0-	-455	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7459	-0-	-458	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7073	-0-	-997	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	2124	-0-	-6122	-0-	2124	2			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
12	8649	X	7993	-0-	-656	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6963	-0-	-345	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7272	-0-	-726	-0-	7272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4687	-0-	-1373	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4121	-0-	-2141	-0-	4121	2			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
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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
12	7285	X	6596	-0-	-689	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6004	-0-	-144	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6255	-0-	-135	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

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
12	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5202	-0-	-337	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5022	-0-	-837	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 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
12	9982	X	9100	-0-	-882	-0-	9100	2			N	-0-					2
01	9827	X	9128	-0-	-699	-0-	9128	2			N	-0-					2
02	9048	X	7983	-0-	-1065	-0-	7983	2			N	-0-					2
03	9641	X	8295	-0-	-1346	-0-	8295	2			N	-0-					2
04	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	7782	2			N	-0-					2
05	9114	X	8136	-0-	-978	-0-	8136	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 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
12	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					8
01	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3091	3	61	9	Y	55	38	1			25
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					25
03	3162	X	867	-0-	-2295	-0-	867	3			Y	-0-					25
04	3060	X	443	-0-	-2617	-0-	443	3			Y	-0-					25
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					25

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 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
12	2214	N	2051	-0-	-163	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5915	3	7	9	N	6	1	8			64
01	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	5771	3	15	9	N	14	2	8			76
02	5742	X	4596	-0-	-1146	-0-	4581	3	15	9	N	14	1	8			89
03	5921	X	4876	-0-	-1045	-0-	4869	3	7	9	N	6	79	1	1	8	15
04	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	3			N	-0-					15
05	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5455	3	4	9	N	4	1	8			18

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 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
12	8897	X	7032	-0-	-1865	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6552	-0-	-2345	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6311	-0-	-2012	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6807	-0-	-1966	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7850	-0-	-640	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
*05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5360	-0-	-643	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5374	-0-	-1043	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5418	-0-	-792	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

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
12	6386	X	4852	-0-	-1534	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3299	-0-	-1940	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	1267	-0-	-3257	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1278	-0-	-3589	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1674	-0-	-3036	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3222	-0-	-1645	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

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
12	8215	X	8002	-0-	-213	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6958	-0-	-843	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7329	-0-	-669	-0-	7329	2			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
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8362	-0-	-318	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7265	-0-	-768	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6422	-0-	-1948	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7750	-0-	-350	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5854	-0-	-2516	-0-	5854	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2308	N	2033	-0-	-275	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			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
12	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					15
01	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	3			N	-0-					15
02	2871	X	2744	-0-	-127	-0-	2726	3	18	9	N	16					31
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					31
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					31
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2963	3	18	9	N	16					47

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
12	7285	X	5972	-0-	-1313	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5874	-0-	-977	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5376	-0-	-801	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5768	-0-	-773	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5615	-0-	-595	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

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
12	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	5660	3			N	-0-					2
01	5859	X	5310	-0-	-549	-0-	5310	3			N	-0-					2
02	5481	X	4847	-0-	-634	-0-	4847	3			N	-0-					2
03	5859	X	4457	-0-	-1402	-0-	4457	3			N	-0-					2
04	5490	X	5261	-0-	-229	-0-	5261	3			N	-0-					2
05	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	5370	3			N	-0-					2

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
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3618	-0-	-297	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3338	-0-	-940	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	3406	X	2756	-0-	-650	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

12	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

12	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2344	-0-	-63	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

12	8928	X	8349	-0-	-579	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8176	-0-	-597	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7499	-0-	-534	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

12	7905	X	7649	-0-	-256	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	7222	-0-	-57	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					16
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					16
02	5481	X	5248	-0-	-233	-0-	5248	3			N	-0-					16
03	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5339	3			N	-0-					16
04	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	3			N	-0-					16
05	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	5490	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

12	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3611	3			Y	-0-					114
01	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3543	3	87	9	Y	79					193
02	3567	X	3284	-0-	-283	-0-	3283	3	1	9	Y	1	89	1			105
03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			Y	-0-					105
*04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			Y	-0-					105
*05	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9083	X	8948	-0-	-135	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7621	-0-	-818	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7481	-0-	-1478	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7138	-0-	-1532	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6927	-0-	-2032	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 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
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3458	-0-	-225	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3069	-0-	-837	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 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
12	2342	N	2059	-0-	-283	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1973	-0-	-28	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 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
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4420	-0-	-394	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
*05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 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
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					40
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					40
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					40
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					40
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					40
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 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
12	11594	X	9997	-0-	-1597	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9854	-0-	-2639	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	8486	-0-	-3201	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9349	-0-	-3144	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9758	-0-	-224	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 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
12	9052	X	2772	-0-	-6280	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7800	-0-	-1252	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7309	-0-	-1159	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8787	-0-	-110	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5695	-0-	-2117	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6293	X	5933	-0-	-360	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5487	-0-	-313	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3			Y	-0-					42
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4285	3	103	9	Y	94					136
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	3	2	9	Y	2	107	1			31
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			Y	-0-					31
*04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	3			Y	-0-					31
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					31

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 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
12	17484	X	13660	-0-	-3824	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15102	-0-	-2382	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14747	-0-	-536	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15650	-0-	-687	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13819	-0-	-1991	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14461	-0-	-1318	-0-	14461	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 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
12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11010	-0-	-119	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10188	-0-	-223	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 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
12	11470	X	8731	-0-	-2739	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	8700	-0-	-2770	-0-	137	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	8084	-0-	-2298	-0-	129	1	7955	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	7858	-0-	-3054	-0-	282	1	7576	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	6217	-0-	-4343	-0-	419	1	5798	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5184	-0-	-3558	-0-	296	1	4888	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 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
12	14322	X	13126	-0-	-1196	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13220	-0-	-1102	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	12181	-0-	-1217	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12971	-0-	-1072	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12550	-0-	-680	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12991	-0-	-215	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 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
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			Y	-0-					101
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					101
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					101
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					101
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					101
*05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 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
12	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3888	-0-	-694	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4188	-0-	-552	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

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
12	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2681	-0-	-1579	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2299	-0-	-2196	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 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
12	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2311	-0-	-758	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 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
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2564	-0-	-598	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 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
12	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	10410	-0-	-471	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10689	-0-	-192	-0-	10689	3			N	-0-					-0-

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
12	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3205	-0-	-797	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3447	-0-	-645	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

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
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5068	-0-	-782	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5374	-0-	-671	-0-	5374	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
12	8618	X	7425	-0-	-1193	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7260	-0-	-1048	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6767	-0-	-773	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7214	-0-	-505	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2			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
12	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5960	-0-	-565	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5538	-0-	-912	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2			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
12	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13015	-0-	-966	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11722	-0-	-1067	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11315	-0-	-1953	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11947	-0-	-893	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8854	-0-	-4166	-0-	8854	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	5735	X	4189	-0-	-1546	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4331	-0-	-1404	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4258	-0-	-469	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

12	6448	X	5358	-0-	-1090	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5335	-0-	-307	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

12	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4295	-0-	-374	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4025	-0-	-1915	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3966	-0-	-2172	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

12	9827	X	9072	-0-	-755	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8778	-0-	-1049	-0-	45	1	8733	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	7979	-0-	-750	-0-	25	1	7954	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	25	1	8370	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7971	-0-	-1059	-0-	63	1	7908	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	45	1	8327	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

12	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	752	-0-	-705	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

12	7936	X	5296	-0-	-2640	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5643	-0-	-2045	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5683	-0-	-668	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 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
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
*05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 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
12	5332	X	3394	-0-	-1938	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	2358	-0-	-3160	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	1100	-0-	-4062	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1443	-0-	-4075	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1060	-0-	-3170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	502	-0-	-2877	-0-	502	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 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
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	8			2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					2
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

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
12	7254	X	6629	-0-	-625	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6548	-0-	-706	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6155	-0-	-631	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6599	-0-	-252	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					2
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					2
02	6525	X	176	-0-	-6349	-0-	176	2			N	-0-					2
03	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-					2
04	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	548	2			N	-0-					2
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					2

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

12	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6939	-0-	-780	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6470	-0-	-838	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7461	-0-	-41	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

12	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1297	-0-	-1772	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5978	-0-	2878	2878	5978	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4697	-0-	1797	4675	4697	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1191	-0-	-1909	2766	1191	2			N	-0-					-0-
04	2766	X	-0-	-0-	-2766	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

12	7471	X	6613	-0-	-858	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6073	-0-	-1398	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6441	-0-	-410	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6092	-0-	-478	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6257	-0-	-811	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

12	3007	X	606	-0-	-2401	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2380	-0-	-530	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	997	-0-	-2010	-0-	997	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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
HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 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
12	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9274	-0-	-26	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8957	-0-	-553	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 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
12	5332	X	4054	-0-	-1278	-0-	4054	3			N	-0-					13
01	4867	X	4004	-0-	-863	-0-	3924	3	80	9	N	73					86
02	4234	X	3666	-0-	-568	-0-	3642	3	24	9	N	22	90	1			18
03	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3			N	-0-					18
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					18
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3814	3			N	-0-					18

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 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
12	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3			N	-0-					5
01	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3			N	-0-					5
02	5191	X	5042	-0-	-149	-0-	5042	3			N	-0-					5
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					5
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					5
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 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
12	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4112	-0-	-267	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4206	-0-	-474	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 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
12	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	6053	-0-	-211	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 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
12	7006	X	6785	-0-	-221	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6177	-0-	-232	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6114	-0-	-516	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6179	-0-	-610	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

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
12	5270	X	4400	-0-	-870	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4186	-0-	-106	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	258	-0-	-1366	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1619	-0-	-1326	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	882	-0-	-1968	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	96	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
12	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4199	-0-	-1133	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4735	-0-	-50	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
*05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			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
12	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4222	-0-	-924	-0-	4222	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	7471	X	7175	-0-	-296	-0-	7175	3			Y	-0-					57
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			Y	-0-					57
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			Y	-0-					57
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			Y	-0-					57
04	7260	X	6795	-0-	-465	-0-	6795	3			Y	-0-					57
05	7502	X	6875	-0-	-627	-0-	6875	3			Y	-0-					57

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
12	5518	X	4247	-0-	-1271	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3933	-0-	-968	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ELSTON			WELL #: 1H	RRCID -> 241566	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 1140	PERF. N/A										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD			WELL #: 2H	RRCID -> 242149	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 8303	PERF. 8313 - 12540										
12	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
MARTIN UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 242589	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7910 - 12240										
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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										
12	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4109	-0-	-850	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4055	-0-	-812	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
STEWART			WELL #: 3H	RRCID -> 242593	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 7643 - 10760										
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
BELL, J. C. ESTATE			WELL #: 4H	RRCID -> 242598	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 7050 - 9124										
12	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3658	-0-	-257	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
CAUDILL 3			WELL #: 1H	RRCID -> 242602	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 6171 - 8889										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	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

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 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
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 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
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4722	-0-	-150	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
*05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 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
12	11377	X	6058	-0-	-5319	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7871	-0-	-3506	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6636	-0-	-4007	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6606	-0-	-3841	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 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
12	9517	X	8821	-0-	-696	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8842	-0-	-644	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8342	-0-	-300	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7114	-0-	-1646	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8584	-0-	-344	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

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
12	10912	X	9753	-0-	-1159	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10496	-0-	-416	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9035	-0-	-1144	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10301	-0-	-580	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9920	-0-	-250	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8300	-0-	-2209	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 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
12	1829	N	1056	-0-	-773	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1295	-0-	-906	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	3			N	-0-					94
01	17143	X	16631	-0-	-512	-0-	16631	3			N	-0-					94
02	16037	X	14016	-0-	-2021	-0-	14016	3			N	-0-					94
03	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	3			N	-0-					94
04	16200	X	15797	-0-	-403	-0-	15797	3			N	-0-					94
05	16616	X	16128	-0-	-488	-0-	16128	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 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
12	6107	X	4723	-0-	-1384	-0-	4723	2			N	-0-					1
01	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	5582	2			N	-0-					1
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					1
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					1
04	5400	X	4256	-0-	-1144	-0-	4256	2			N	-0-					1
05	6603	X	4866	-0-	-1737	-0-	4866	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

12	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	2806	-0-	-1196	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

12	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5870	3	13	9	N	12	36	1	2	8	13
01	6293	X	5431	-0-	-862	-0-	5422	3	9	9	N	8					21
02	5191	X	4768	-0-	-423	-0-	4757	3	11	9	N	10					31
03	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	5068	3	9	9	N	8					39
04	5700	X	4312	-0-	-1388	-0-	4310	3	2	9	N	2	1	8			40
05	5890	X	3798	-0-	-2092	-0-	3794	3	4	9	N	4					44

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

12	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4144	-0-	-3	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

12	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6397	-0-	-476	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6346	-0-	-764	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

12	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2113	-0-	-381	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 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
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

12	4247	X	3391	-0-	-856	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	2539	-0-	-1434	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2262	-0-	-1892	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2195	-0-	-1184	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

12	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	4950	-0-	-154	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4243	-0-	-1067	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

12	13268	X	10864	-0-	-2404	-0-	10864	2			N	-0-					1
01	13268	X	10613	-0-	-2655	-0-	10613	2			N	-0-					1
02	12093	X	9601	-0-	-2492	-0-	9601	2			N	-0-					1
03	12152	X	10786	-0-	-1366	-0-	10786	2			N	-0-					1
04	10500	X	10388	-0-	-112	-0-	10388	2			N	-0-					1
05	10850	X	10631	-0-	-219	-0-	10631	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4193	-0-	-737	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5925	-0-	-252	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5538	-0-	-792	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6944	X	5537	-0-	-1407	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6357	-0-	-432	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6149	-0-	-1	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	4543	-0-	-2432	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2681	-0-	-741	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2834	-0-	-1537	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

12	9982	X	7530	-0-	-2452	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8515	-0-	-2180	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8402	-0-	-1603	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8638	-0-	-2057	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6251	-0-	-3829	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

12	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6254	-0-	-242	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	3			Y	-0-					52
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					52
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			Y	-0-					52
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					52
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					52
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

12	10540	X	9230	-0-	-1310	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9078	-0-	-1338	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8362	-0-	-1382	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
*05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14353	X	14037	-0-	-316	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13400	-0-	-953	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12788	-0-	-987	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13585	-0-	-1140	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12685	-0-	-1565	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12731	-0-	-1312	-0-	12731	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			Y	-0-					130
01	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	3			Y	-0-					130
02	4901	X	4649	-0-	-252	-0-	4649	3			Y	-0-					130
03	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			Y	-0-					130
04	4920	X	4836	-0-	-84	-0-	4836	3			Y	-0-					130
*05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					127
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					127
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					127
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					127
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					127
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	551	N	447	-0-	-104	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	775	N	406	-0-	-369	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8927	-0-	-1148	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 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
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

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
12	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5363	-0-	-379	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4717	-0-	-1018	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

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
12	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3798	-0-	-522	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3716	-0-	-996	-0-	3716	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
12	10540	X	9967	-0-	-573	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7963	-0-	-2732	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9259	-0-	-746	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
*05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			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
12	2852	X	815	-0-	-2037	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	8711	X	8040	-0-	-671	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7813	-0-	-805	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	6714	-0-	-1232	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7579	-0-	-461	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

12	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1067	-0-	-325	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7547	-0-	4547	4547	7547	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8659	-0-	5559	10106	8659	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					1
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					1
03	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	4600	2			N	-0-					1
04	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	4672	2			N	-0-					1
05	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

12	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	598	-0-	-1386	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	928	N	435	-0-	-493	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5580	X	2872	-0-	-2708	-0-	2872	3			Y	-0-					28
01	5363	X	2662	-0-	-2701	-0-	2662	3			Y	-0-					28
02	4843	X	2362	-0-	-2481	-0-	2362	3			Y	-0-					28
03	4464	X	2483	-0-	-1981	-0-	2483	3			Y	-0-					28
04	3420	X	2296	-0-	-1124	-0-	2296	3			Y	-0-					28
05	2883	X	1533	-0-	-1350	-0-	1533	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7967	X	7344	-0-	-623	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6261	-0-	-1047	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6711	-0-	-977	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	433	1	2902	3	N	12	55	1			85
							13	9									
01	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	380	1	2595	3	N	20					105
							22	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	350	1	2516	3	N	18	97	1			26
							20	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	371	1	2771	3	N	15					41
							17	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	341	1	3579	3	N	12					53
							13	9									
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	328	1	3138	3	N	-0-					53

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
*05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

12	11408	X	8257	-0-	-3151	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9451	-0-	-1461	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7730	-0-	-1492	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8409	-0-	-741	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8560	-0-	-895	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

12	4867	X	4316	-0-	-551	-0-	4316	3			Y	-0-					97
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4474	3	61	9	Y	55	38	1			114
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			Y	-0-					114
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			Y	-0-					114
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			Y	-0-					114
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			Y	-0-					114

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

12	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	4313	3			Y	-0-					52
01	4588	X	3493	-0-	-1095	-0-	3432	3	61	9	Y	55	38	1			69
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					69
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					69
04	4500	X	983	-0-	-3517	-0-	983	3			Y	-0-					69
05	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	3305	3			Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					88
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	33	3	61	9	Y	55	45	1			98
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					98
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					98
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					98
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					98

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
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1485	-0-	-555	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	1535	3			N	-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
12	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3			N	-0-					23
01	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5576	3	97	9	N	88					111
02	5481	X	5269	-0-	-212	-0-	5241	3	28	9	N	25	107	1			29
03	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5615	3			N	-0-					29
04	5610	X	5421	-0-	-189	-0-	5421	3			N	-0-					29
05	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	5533	3			N	-0-					29

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
12	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	3518	3	17	9	Y	15					34
01	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	3825	3			Y	-0-					34
02	3741	X	3493	-0-	-248	-0-	3493	3			Y	-0-					34
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					34
04	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	3			Y	-0-					34
05	3813	X	2868	-0-	-945	-0-	2868	3			Y	-0-					34

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
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					41
01	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	5489	3			N	-0-					41
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5210	3	35	9	N	32					73
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5613	3	34	9	N	31					104
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5352	3	6	9	N	5					109
05	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5265	3	40	9	N	36	103	1			42

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
12	4991	X	4237	-0-	-754	-0-	4237	3			N	-0-					41
01	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	4199	3			N	-0-					41
02	4408	X	3968	-0-	-440	-0-	3936	3	32	9	N	29					70
03	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4218	3	32	9	N	29					99
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4115	3	6	9	N	5					104
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	3	31	9	N	28	90	1			42

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
12	8122	X	7746	-0-	-376	-0-	7746	3			Y	-0-					68
01	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-					68
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			Y	-0-					68
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					68
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			Y	-0-					68
*05	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 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
12	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1507	-0-	-1625	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6318	-0-	-533	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5700	-0-	-564	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6140	-0-	-556	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5851	-0-	-509	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 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
12	8259	X	4045	-0-	-4214	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6567	-0-	-346	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5779	-0-	-601	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5902	-0-	-518	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5307	-0-	-1265	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7926	-0-	-10	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7363	-0-	-728	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7827	-0-	-822	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7296	-0-	-1074	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7646	-0-	-290	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 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
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2456	-0-	-1624	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2568	-0-	-2268	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

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
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8423	-0-	-71	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7832	-0-	-56	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8137	-0-	-388	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7650	-0-	-600	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 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
12	6572	X	6452	-0-	-120	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5854	-0-	-410	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5292	-0-	-1156	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 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
12	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	7191	3			N	-0-					2
01	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	3			N	-0-					2
02	6786	X	6429	-0-	-357	-0-	6429	3			N	-0-					2
03	7192	X	6911	-0-	-281	-0-	6911	3			N	-0-					2
04	6960	X	6514	-0-	-446	-0-	6514	3			N	-0-					2
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	6617	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 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
12	7750	X	5742	-0-	-2008	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6087	-0-	-1663	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5359	-0-	-1543	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5631	-0-	-1747	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5247	-0-	-1743	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 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
12	6014	X	5847	-0-	-167	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5790	-0-	-224	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5340	-0-	-286	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 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
12	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6533	-0-	-287	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 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
12	7936	X	3898	-0-	-4038	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

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
12	2325	N	1101	-0-	-1224	-0-	1101	3			Y	-0-					36
01	1612	N	406	-0-	-1206	-0-	406	3			Y	-0-					36
02	1073	N	599	-0-	-474	-0-	599	3			Y	-0-					36
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	870	3			Y	-0-					36
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					36
05	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 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
12	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	7449	3			N	-0-					3
01	7874	X	7118	-0-	-756	-0-	7118	3			N	-0-					3
02	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	6750	3			N	-0-					3
03	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	7439	3			N	-0-					3
04	7380	X	7197	-0-	-183	-0-	7197	3			N	-0-					3
05	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

12	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	3			N	-0-					1
01	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	3488	3			N	-0-					1
02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	3110	3			N	-0-					1
03	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					1
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					1
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

12	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	3			Y	-0-					2
01	5146	X	4345	-0-	-801	-0-	4345	3			Y	-0-					2
02	4814	X	4198	-0-	-616	-0-	4198	3			Y	-0-					2
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	3			Y	-0-					2
04	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	3			Y	-0-					2
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

12	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3320	3	2	9	N	2					23
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	3	2	9	N	2					25
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	3	2	9	N	2	1	8			26
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3373	3	9	9	N	8					34
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3142	3	4	9	N	4					38
05	3596	X	2827	-0-	-769	-0-	2820	3	7	9	N	6					44

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2248	-0-	-976	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2208	-0-	-808	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7268	-0-	-1474	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7210	-0-	-1749	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6354	-0-	-2027	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6531	-0-	-2428	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6719	-0-	-1051	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
*05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

12	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	6733	3			Y	-0-					88
01	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	6619	3			Y	-0-					88
02	6409	X	6084	-0-	-325	-0-	6084	3			Y	-0-					88
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			Y	-0-					88
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					88
05	6727	X	6550	-0-	-177	-0-	6550	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

12	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2623	-0-	-1748	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2242	-0-	-1789	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2654	-0-	-1655	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3204	-0-	-966	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

12	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3871	-0-	-1306	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4054	-0-	-1774	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

12	5053	X	4274	-0-	-779	-0-	4274	2			N	-0-					2
01	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	4448	2			N	-0-					2
02	4553	X	3858	-0-	-695	-0-	3858	2			N	-0-					2
03	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					2
04	4410	X	3517	-0-	-893	-0-	3517	2			N	-0-					2
05	4433	X	4017	-0-	-416	-0-	4017	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

12	8618	X	7066	-0-	-1552	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7176	-0-	-1163	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	5675	-0-	-1459	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6299	-0-	-1079	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5861	-0-	-1279	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6061	-0-	-1100	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1027	-0-	-678	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	8308	X	6792	-0-	-1516	-0-	6792	2			N	-0-					1
01	8308	X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2			N	-0-					1
02	7772	X	6918	-0-	-854	-0-	6918	2			N	-0-					1
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					1
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					1
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					1

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	180	1	2874	3	N	15	1	8			27
							17	9									
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	183	1	2462	3	N	5	2	8			30
							6	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	255	1	2467	3	N	16	1	8			45
							18	9									
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	275	1	2268	3	N	7	1	8			51
							8	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	3	N	4					55
							4	9									
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	274	1	2769	3	N	6	1	8			60
							7	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

12	2108	X	341	-0-	-1767	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	349	-0-	-1480	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	957	X	417	-0-	-540	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	465	X	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	5925	-0-	-5638	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
*05	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4390	-0-	-511	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4194	-0-	-1045	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4087	-0-	-1090	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	21855	X	18190	-0-	-3665	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17504	-0-	-2491	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16851	-0-	-694	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	16990	-0-	-1207	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14669	-0-	-2941	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15818	-0-	-2379	-0-	15818	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3045	-0-	-2566	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	3854	-0-	-1395	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3251	-0-	-2179	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

12	8184	X	6950	-0-	-1234	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7069	-0-	-681	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5725	-0-	-365	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6076	-0-	-868	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6510	-0-	-330	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

12	12090	X	11509	-0-	-581	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10211	-0-	-1786	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	11716	X	8517	-0-	-3199	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	9015	-0-	-3509	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	4708	-0-	-7412	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*05	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

12	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7329	-0-	-638	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6782	-0-	-671	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6731	-0-	-349	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4046	3	56	9	N	51					158
01	4061	X	2875	-0-	-1186	-0-	2830	3	45	9	N	41	171	1			28
02	3799	X	3500	-0-	-299	-0-	3439	3	61	9	N	55					83
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3826	3	66	9	N	60					143
04	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3664	3	57	9	N	52					195
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4078	3	55	9	N	50	149	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8897	X	8683	-0-	-214	-0-	8683	3			Y	-0-					36
01	8897	X	8600	-0-	-297	-0-	8600	3			Y	-0-					36
02	8178	X	8053	-0-	-125	-0-	8053	3			Y	-0-					36
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	3			Y	-0-					36
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			Y	-0-					36
05	8680	X	8653	-0-	-27	-0-	8653	3			Y	-0-					36

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
12	8649	X	8049	-0-	-600	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7228	-0-	-689	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7670	-0-	-793	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7373	-0-	-727	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	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
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	16567	-0-	-1320	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
02	16733	X	10359	-0-	-6374	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	7839	-0-	-10048	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	5715	-0-	-11595	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	12076	-0-	-5811	-0-	12076	2			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
12	16430	X	13812	-0-	-2618	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13839	-0-	-2033	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	12719	-0-	-2129	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12490	-0-	-2886	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	8291	-0-	-6109	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	8480	-0-	-5346	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 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
12	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7022	-0-	-108	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6051	-0-	-1234	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 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
12	11408	X	5281	-0-	-6127	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6894	-0-	-4917	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	6782	-0-	-4267	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	7232	-0-	-4579	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2852	-0-	-6898	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	1678	-0-	-5576	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 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
12	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4222	-0-	-800	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4095	-0-	-516	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4069	-0-	-521	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6328	-0-	-516	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5855	-0-	-1045	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

12	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2927	-0-	-147	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

12	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	3			N	-0-					31
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			N	-0-					31
02	5133	X	4970	-0-	-163	-0-	4970	3			N	-0-					31
03	5487	X	5273	-0-	-214	-0-	5273	3			N	-0-					31
04	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5046	3			N	-0-					31
05	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

12	T. A.		185	-0-	185	185	183	1	2	9	Y	2	2	8			42
01	T. A.		261	-0-	261	446	216	1	41	3	Y	4	4	8			42
							4	9									
02	T. A.		226	-0-	226	672	224	1	2	9	Y	2	2	8			42
03	T. A.		232	-0-	232	904	230	1	2	9	Y	2	2	8			42
04	1134	X	230	-0-	-904	-0-	230	1			Y	-0-					42
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	1	2	9	Y	2	2	8			42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

12	3627	X	1950	-0-	-1677	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2955	-0-	-61	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

12	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2679	-0-	-297	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	10416	X	5952	-0-	-4464	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9792	-0-	-221	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10429	-0-	-328	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

12	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4529	-0-	-256	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

12	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	4068	3			N	-0-					2
01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	3			N	-0-					2
02	3886	X	3585	-0-	-301	-0-	3585	3			N	-0-					2
03	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			N	-0-					2
04	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638	3			N	-0-					2
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	6324	X	5239	-0-	-1085	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4630	-0-	-1344	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	4999	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
12	8742	X	7887	-0-	-855	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
*05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	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
12	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7458	-0-	-401	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7600	-0-	-290	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7821	-0-	-332	-0-	7821	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
12	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6547	-0-	-738	-0-	6547	2			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
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

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
12	15345	X	13418	-0-	-1927	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14529	-0-	-382	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14442	-0-	-128	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
*05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 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
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7327	-0-	-735	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7901	-0-	-717	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7611	-0-	-729	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8090	-0-	-342	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 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
12	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6105	-0-	-343	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

12	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4233	-0-	-944	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1100	-0-	-4060	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2052	-0-	-3404	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

12	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3250	-0-	-201	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

12	12586	X	11723	-0-	-863	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11493	-0-	-1000	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10183	-0-	-1214	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11369	-0-	-690	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10908	-0-	-432	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11014	-0-	-704	-0-	11014	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					1
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2			N	-0-					1
02	5597	X	5001	-0-	-596	-0-	5001	2			N	-0-					1
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	5503	2			N	-0-					1
04	5940	X	5015	-0-	-925	-0-	5015	2			N	-0-					1
05	6138	X	4937	-0-	-1201	-0-	4937	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	1040	-0-	-1874	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	277	-0-	-2449	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9647	-0-	-503	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10097	-0-	-722	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9585	-0-	-735	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9812	-0-	-852	-0-	9812	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
12	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8436	-0-	-802	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7832	-0-	-317	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8021	-0-	-690	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7989	-0-	-441	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7835	2			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
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

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
12	8494	X	7992	-0-	-502	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7868	-0-	-626	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7265	-0-	-478	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7745	-0-	-439	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7436	-0-	-394	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7508	-0-	-490	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8831	-0-	-128	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 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
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3895	-0-	-1282	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 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
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			Y	-0-					36
01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	3			Y	-0-					36
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			Y	-0-					36
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3			Y	-0-					36
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			Y	-0-					36
*05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 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
12	6138	X	4503	-0-	-1635	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4274	-0-	-1236	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6766	-0-	-85	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6344	-0-	-181	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

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
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6537	2	12	9	N	11					11
01	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	6391	2			N	-0-					11
02	6322	X	4219	-0-	-2103	-0-	4219	2			N	-0-					11
03	6758	X	6108	-0-	-650	-0-	6108	2			N	-0-					11
04	6540	X	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2			N	-0-					11
05	6541	X	4823	-0-	-1718	-0-	4823	2			N	-0-					11

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
12	3937	X	1134	-0-	-2803	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1825	-0-	-2143	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	1690	-0-	-2022	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2191	-0-	-1777	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1700	-0-	-1690	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			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
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5137	-0-	-9	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	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
12	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3568	-0-	-1857	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4084	-0-	-875	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12431	X	12199	-0-	-232	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12060	-0-	-402	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11123	-0-	-535	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11816	-0-	-646	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11255	-0-	-565	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9876	-0-	-2338	-0-	9876	2			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
12	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7573	-0-	-704	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7251	-0-	-492	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7567	-0-	-369	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7280	-0-	-310	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			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
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-

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
12	8773	X	7513	-0-	-1260	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8024	-0-	-749	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7844	-0-	-363	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8399	-0-	-374	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7676	-0-	-814	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
*05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			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
12	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3781	-0-	-497	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3455	-0-	-547	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2896	-0-	-1094	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	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
12	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7926	-0-	-506	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7711	-0-	-3	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7147	-0-	-1099	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	2			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
12	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			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
12	5053	X	2328	-0-	-2725	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	992	-0-	-4154	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	769	-0-	-4045	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	823	-0-	-4323	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2114	-0-	-1216	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

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
12	2833	N	2773	-0-	-60	-0-	2741	3	32	9	N	29	3	8			119
01	3100	N	3241	-0-	141	141	3187	3	54	9	N	49	5	8			163
02	2887	X	2746	-0-	-141	-0-	2707	3	39	9	N	35	171	1	3	8	24
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2744	3	28	9	N	25	2	8			47
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	3	29	9	N	26					73
*05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2473	3	20	9	N	18	2	8			89

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
12	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2343	-0-	-383	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 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
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	1	1	9	N	1	1	8			33
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	1			N	-0-					33
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	1			N	-0-					33
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 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
12	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2820	-0-	-225	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

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
12	16492	X	13446	-0-	-3046	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	12955	-0-	-3537	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	10931	-0-	-4497	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	13018	-0-	-3071	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12547	-0-	-2123	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12671	-0-	-783	-0-	12671	2			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
12	6572	X	6151	-0-	-421	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6261	-0-	-438	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6662	-0-	-268	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4834	-0-	-2327	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			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
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3689	-0-	-777	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2666	-0-	-2108	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1314	-0-	-3150	-0-	1314	2			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
12	7409	X	6066	-0-	-1343	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5771	-0-	-1638	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5576	-0-	-746	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5119	-0-	-957	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6106	-0-	-559	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5961	-0-	-274	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6236	-0-	-398	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6158	-0-	-142	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

12	18042	X	14560	-0-	-3482	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17065	-0-	-1008	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15739	-0-	-1168	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16004	-0-	-2069	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	13900	-0-	-2900	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13767	-0-	-3283	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

12	8928	X	8224	-0-	-704	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6995	-0-	-1154	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7466	-0-	-935	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7578	-0-	-552	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6878	-0-	-1430	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

12	8804	X	8120	-0-	-684	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6994	-0-	-1068	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7912	-0-	-278	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

12	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	6412	3			Y	-0-					38
01	6541	X	5774	-0-	-767	-0-	5774	3			Y	-0-					38
02	6206	X	5824	-0-	-382	-0-	5824	3			Y	-0-					38
03	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	3			Y	-0-					38
04	6420	X	5294	-0-	-1126	-0-	5294	3			Y	-0-					38
05	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5782	3			Y	-0-					38

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

12	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	5132	3			Y	-0-					52
01	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	4801	3			Y	-0-					52
02	5365	X	3871	-0-	-1494	-0-	3871	3			Y	-0-					52
03	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	5540	3			Y	-0-					52
04	5490	X	5134	-0-	-356	-0-	5134	3			Y	-0-					52
05	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4760	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 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
12	1364	X	1285	-0-	-79	-0-	463	1	813	3	N	8	5	8			68
							9	9									
01	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	496	1	812	3	N	9	9	8			68
							10	9									
02	1508	X	977	-0-	-531	-0-	468	1	495	3	N	13	5	8			76
							14	9									
03	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	381	1	875	3	N	7	3	8			80
							8	9									
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	512	1	1685	3	N	-0-					80
*05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	513	1	1565	3	N	4	4	8			80
							4	9									

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

12	7502	X	5626	-0-	-1876	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6670	-0-	-116	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6980	-0-	-150	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

12	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	6588	3			Y	-0-					50
01	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	6632	3			Y	-0-					50
02	6496	X	5997	-0-	-499	-0-	5997	3			Y	-0-					50
03	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	6368	3			Y	-0-					50
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					50
05	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	6613	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

12	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3			N	-0-					58
01	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3			N	-0-					58
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	3	1	9	N	1	1	8			58
03	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	3			N	-0-					58
04	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					58
05	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3			N	-0-					58

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

12	3100	N	2615	-0-	-485	1424	2615	3			N	-0-					2
01	3100	N	2549	-0-	-551	873	2549	3			N	-0-					2
02	2900	N	2425	-0-	-475	398	2425	3			N	-0-					2
03	3017	N	2619	-0-	-398	-0-	2619	3			N	-0-					2
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					2
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4102	-0-	-335	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

12	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8916	-0-	-632	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8267	-0-	-578	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7911	-0-	-1234	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6376	-0-	-2264	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	4482	-0-	-4446	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

12	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1802	-0-	-585	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1730	-0-	-503	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1331	-0-	-409	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3785	-0-	-14	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

12	5518	X	3309	-0-	-2209	-0-	3309	3			Y	-0-					15
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					15
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					Y	-0-					15
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					15
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					15
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					15

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

12	7130	X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3			Y	-0-					10
01	7130	X	5652	-0-	-1478	-0-	5652	3			Y	-0-					10
02	5945	X	5228	-0-	-717	-0-	5228	3			Y	-0-					10
03	6448	X	5911	-0-	-537	-0-	5911	3			Y	-0-					10
04	6240	X	6103	-0-	-137	-0-	6103	3			Y	-0-					10
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	7865	3			Y	-0-					81
01	7905	X	7476	-0-	-429	-0-	7476	3			Y	-0-					81
02	7395	X	7078	-0-	-317	-0-	7078	3			Y	-0-					81
03	7874	X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3			Y	-0-					81
04	7620	X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3			Y	-0-					81
05	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3			Y	-0-					81

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
12	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

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
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
02	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 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
12	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	6323	2			N	-0-					2
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	2			N	-0-					2
02	6148	X	5759	-0-	-389	-0-	5759	2			N	-0-					2
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					2
04	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					2
05	6324	X	5915	-0-	-409	-0-	5915	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 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
12	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6796	-0-	-706	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6598	-0-	-304	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6915	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 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
12	7781	X	7538	-0-	-243	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6828	-0-	-451	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7179	-0-	-354	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 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
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5045	-0-	-668	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6027	-0-	-80	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

12	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6367	-0-	-484	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	6148	-0-	-261	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6032	-0-	-298	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4732	3	28	9	N	25					49
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4608	3	57	9	N	52					101
02	4611	X	4281	-0-	-330	-0-	4228	3	53	9	N	48					149
03	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	4445	3	57	9	N	52					201
04	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4325	3	11	9	N	10	189	1			22
05	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418	3			N	-0-					22

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5683	-0-	-52	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5199	-0-	-108	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5054	-0-	-676	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5388	-0-	-533	-0-	5388	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

12	9424	X	8460	-0-	-964	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8437	-0-	-987	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7758	-0-	-942	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7715	-0-	-1075	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

12	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10462	-0-	-388	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10043	-0-	-962	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3907	-0-	-298	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	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
12	4123	X	805	-0-	-3318	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	694	-0-	-3429	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1600	-0-	-1358	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2193	-0-	-907	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3396	-0-	-664	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3485	-0-	-715	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
*05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			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
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2509	-0-	-362	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9207	X	5102	-0-	-4105	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	5244	-0-	-3369	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6459	-0-	-1973	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	3322	-0-	-6128	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	2091	-0-	-7674	-0-	2091	2			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
12	11315	X	10752	-0-	-563	-0-	10712	3	40	9	N	36					113
01	11222	X	10869	-0-	-353	-0-	10783	3	86	9	N	78					191
02	10469	X	10020	-0-	-449	-0-	10020	3			N	-0-	122	1			69
03	11098	X	10748	-0-	-350	-0-	10748	3			N	-0-					69
04	10530	X	10314	-0-	-216	-0-	10314	3			N	-0-					69
05	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5668	-0-	-277	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5996	-0-	-359	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5858	-0-	-292	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7006	X	6851	-0-	-155	-0-	6828	3	23	9	N	21					142
01	7006	X	6536	-0-	-470	-0-	6485	3	51	9	N	46					189
02	6525	X	5999	-0-	-526	-0-	5999	3			N	-0-	73	1			116
03	6975	X	6296	-0-	-679	-0-	6296	3			N	-0-					116
04	6750	X	6104	-0-	-646	-0-	6104	3			N	-0-					116
05	6851	X	5416	-0-	-1435	-0-	5416	3			N	-0-					116

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 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
12	6045	X	4735	-0-	-1310	-0-	4735	3			Y	-0-					38
01	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	6038	3			Y	-0-					38
02	5655	X	5471	-0-	-184	-0-	5471	3			Y	-0-					38
03	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			Y	-0-					38
04	5850	X	4826	-0-	-1024	-0-	4826	3			Y	-0-					38
05	6045	X	4441	-0-	-1604	-0-	4441	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 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
12	6138	X	5931	-0-	-207	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5519	-0-	-92	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	3676	-0-	-1573	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4623	-0-	-1298	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 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
12	8618	X	8228	-0-	-390	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7187	-0-	-614	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7614	-0-	-725	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7688	-0-	-527	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 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
12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5702	-0-	-281	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5573	-0-	-24	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3304	-0-	-1997	-0-	3304	2			N	-0-					2
01	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	4999	2			N	-0-					2
02	4930	X	4599	-0-	-331	-0-	4599	2			N	-0-					2
03	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					2
04	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	4837	2			N	-0-					2
05	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	4733	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 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
12	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

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
12	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	4298	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
12	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2705	-0-	-2131	-0-	2705	2			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
12	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	1994	-0-	-1631	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			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
12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5333	-0-	-177	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			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
12	11408	X	11003	-0-	-405	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	11050	-0-	-296	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9908	-0-	-416	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10259	-0-	-421	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10467	-0-	-569	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			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
12	13826	X	13798	-0-	-28	-0-	13798	3			Y	-0-					15
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	3			Y	-0-					15
02	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			Y	-0-					15
03	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	3			Y	-0-					15
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	3			Y	-0-					15
*05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	3			Y	-0-					15

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
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	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
12	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7830	-0-	-899	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8447	-0-	-73	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	8418	2			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
12	5797	X	2837	-0-	-2960	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2630	-0-	-3043	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	2803	-0-	-2388	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	2791	-0-	-2634	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2630	-0-	-1780	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
01	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	8828	-0-	-1670	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10031	-0-	-1191	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9558	-0-	-1302	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9688	-0-	-883	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 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
12	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4247	-0-	-770	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4131	-0-	-1139	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3954	-0-	-1130	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

12	11873	X	9490	-0-	-2383	-0-	9490	3			Y	-0-					37
01	11873	X	9755	-0-	-2118	-0-	9755	3			Y	-0-					37
02	10498	X	9107	-0-	-1391	-0-	9107	3			Y	-0-					37
03	10447	X	9530	-0-	-917	-0-	9530	3			Y	-0-					37
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			Y	-0-					37
05	9765	X	9667	-0-	-98	-0-	9667	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

12	16988	X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	3			N	-0-					172
01	16740	X	12532	-0-	-4208	-0-	12532	3			N	-0-					172
02	14558	X	11917	-0-	-2641	-0-	11917	3			N	-0-					172
03	14601	X	12558	-0-	-2043	-0-	12558	3			N	-0-					172
04	13770	X	12290	-0-	-1480	-0-	12290	3			N	-0-					172
05	14012	X	12813	-0-	-1199	-0-	12813	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			Y	-0-					27
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			Y	-0-					27
02	8758	X	8164	-0-	-594	-0-	8164	3			Y	-0-					27
03	9362	X	5119	-0-	-4243	-0-	5119	3			Y	-0-					27
04	9570	X	4932	-0-	-4638	-0-	4932	3			Y	-0-					27
05	9889	X	6609	-0-	-3280	-0-	6609	3			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

12	6138	X	4577	-0-	-1561	-0-	4554	3	23	9	N	21	21	8			18
01	6138	X	5436	-0-	-702	-0-	5392	3	44	9	N	40	40	8			18
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4735	3	26	9	N	24	24	8			18
03	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3947	3	21	9	N	19	19	8			18
04	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-	3984	3			N	-0-					18
05	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3894	3	21	9	N	19	19	8			18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	1	2	9	N	2	2	8			29
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	1	3	9	N	3	3	8			29
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	255	1	2	9	N	2	2	8			29
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	1	2	9	N	2	2	8			29
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	1			N	-0-					29
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

12	10447	X	9795	-0-	-652	-0-	9795	3			Y	-0-					-0-
01	10478	X	9532	-0-	-946	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9057	-0-	-745	-0-	9057	3			Y	-0-					-0-
03	10478	X	10469	-0-	-9	-0-	10469	3			Y	-0-					-0-
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			Y	-0-					-0-
*05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8959	X	8720	-0-	-239	-0-	8720	2			N	-0-					3
01	9083	X	8499	-0-	-584	-0-	8499	2			N	-0-					3
02	8497	X	7563	-0-	-934	-0-	7563	2			N	-0-					3
03	9083	X	8205	-0-	-878	-0-	8205	2			N	-0-					3
04	8670	X	7936	-0-	-734	-0-	7936	2			N	-0-					3
05	8711	X	8164	-0-	-547	-0-	8164	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 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
12	5952	X	5261	-0-	-691	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6244	-0-	-18	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3727	-0-	-2303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 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
12	6200	X	3967	-0-	-2233	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4572	-0-	-1163	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4886	-0-	-479	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3113	-0-	-1897	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3611	-0-	-1597	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 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
12	7440	X	7232	-0-	-208	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7078	-0-	-362	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7014	-0-	-426	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6728	-0-	-352	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 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
12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6486	-0-	-272	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6134	-0-	-188	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5943	-0-	-629	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 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
12	6758	X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5487	-0-	-775	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5387	-0-	-471	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3734	3	6	9	N	5	5	8			31
01	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3771	3	7	9	N	6	6	8			31
02	3654	X	3508	-0-	-146	-0-	3498	3	10	9	N	9	9	8			31
03	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	2956	3	7	9	N	6	6	8			31
04	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	3614	3	9	9	N	8	8	8			31
05	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3588	3	2	9	N	2	2	8			31

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 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
12	5394	X	5390	-0-	-4	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
*05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 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
12	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3393	X	383	-0-	-3010	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1015	-0-	-2255	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	857	-0-	-848	-0-	857	2			N	-0-					-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
12	6138	X	5369	-0-	-769	-0-	5367	3	2	9	N	2	1	8			82
01	6138	X	5350	-0-	-788	-0-	5349	3	1	9	N	1	1	8			82
02	5655	X	4315	-0-	-1340	-0-	4314	3	1	9	N	1	1	8			82
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4814	3	3	9	N	3	1	8			84
04	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	4937	3	1	9	N	1					85
05	5363	X	4705	-0-	-658	-0-	4704	3	1	9	N	1	1	8			85

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 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
12	6293	X	6273	-0-	-20	-0-	6273	3			N	-0-					2
01	6231	X	5708	-0-	-523	-0-	5708	3			N	-0-					2
02	5742	X	5132	-0-	-610	-0-	5132	3			N	-0-					2
03	6262	X	5274	-0-	-988	-0-	5274	3			N	-0-					2
04	6060	X	4774	-0-	-1286	-0-	4774	3			N	-0-					2
05	6262	X	4534	-0-	-1728	-0-	4534	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 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
12	9052	X	8631	-0-	-421	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
02	8410	X	7849	-0-	-561	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7931	-0-	-1059	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8560	-0-	-140	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
*05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 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
12	10230	X	8258	-0-	-1972	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9972	-0-	-258	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9229	-0-	-254	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9223	-0-	-914	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6151	-0-	-3509	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9433	-0-	-549	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

12	10106	X	8985	-0-	-1121	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9904	-0-	-202	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8619	-0-	-719	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8565	-0-	-1005	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8051	-0-	-71	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7359	-0-	-239	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7646	-0-	-507	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7294	-0-	-596	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7359	-0-	-794	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7665	-0-	-364	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6897	-0-	-382	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6789	-0-	-992	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7083	-0-	-574	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

12	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8832	-0-	-1429	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	7246	-0-	-2353	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7880	-0-	-2040	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7987	-0-	-833	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
*05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

12	8432	X	8137	-0-	-295	-0-	8112	3	25	9	Y	23					135
01	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7804	3	50	9	Y	45					180
02	7598	X	6919	-0-	-679	-0-	6887	3	32	9	Y	29	168	1			41
03	8122	X	7480	-0-	-642	-0-	7480	3			Y	-0-					41
04	7860	X	7036	-0-	-824	-0-	7036	3			Y	-0-					41
05	8122	X	7114	-0-	-1008	-0-	7114	3			Y	-0-					41

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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
TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 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
12	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8589	-0-	-430	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7490	-0-	-2151	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 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
12	13485	X	12754	-0-	-731	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12499	-0-	-893	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11523	-0-	-396	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12157	-0-	-584	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11300	-0-	-1030	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10900	-0-	-1841	-0-	10900	2			N	-0-					-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
12	2587	N	2419	-0-	-168	-0-	2408	3	11	9	N	10	4	8			60
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2767	3	8	9	N	7	7	8			60
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2698	3	6	9	N	5	4	8			61
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	8			61
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1					62
*05	3100	N	3219	-0-	119	119	3216	3	3	9	N	3	3	8			62

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	6820	X	6137	-0-	-683	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5419	-0-	-845	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 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
12	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	149	1	5506	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	251	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5005	-0-	-476	-0-	327	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	326	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	222	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	277	1	4913	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 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
12	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6138	-0-	-474	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4113	3	39	9	N	35	3	8			59
01	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3641	3	26	9	N	24	6	8			77
02	3538	X	3159	-0-	-379	-0-	3107	3	52	9	N	47	4	8			120
03	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3333	3	47	9	N	43	3	8			160
04	4020	X	1317	-0-	-2703	-0-	1315	3	2	9	N	2					162
05	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3584	3	3	9	N	3	3	8			162

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 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
12	10137	X	9503	-0-	-634	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8331	-0-	-949	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8642	-0-	-1278	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8166	-0-	-1434	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8669	-0-	-972	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

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
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5332	-0-	-236	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5448	-0-	-162	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 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
12	8153	X	2843	-0-	-5310	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	2819	-0-	-4931	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	1566	-0-	-4640	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
*05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 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
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1045	-0-	-57	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 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
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
01	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6769	-0-	-162	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7095	-0-	-407	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6739	-0-	-521	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 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
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 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
12	1364	N	758	-0-	-606	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	644	-0-	-937	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	986	N	547	-0-	-439	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
01	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
02	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
03	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
04	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
*05	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5926	-0-	-251	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5763	-0-	-840	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2085	-0-	-4185	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

12	8432	X	8193	-0-	-239	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7762	-0-	-670	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6591	-0-	-1297	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8134	-0-	-205	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7983	-0-	-201	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

12	5270	X	2191	-0-	-3079	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	835	-0-	-4435	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	473	-0-	-4457	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	678	-0-	-2515	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	575	-0-	-2515	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	639	-0-	-1562	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

12	8494	X	7443	-0-	-1051	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7228	-0-	-2072	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	6703	-0-	-1997	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					55
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					55
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

12	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					2
01	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063	2			N	-0-					2
02	5133	X	4893	-0-	-240	-0-	4893	2			N	-0-					2
03	5487	X	4720	-0-	-767	-0-	4720	2			N	-0-					2
04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	2			N	-0-					2
05	5270	X	4735	-0-	-535	-0-	4735	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

12	12369	X	11417	-0-	-952	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	11717	-0-	-528	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
02	11107	X	11006	-0-	-101	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11514	-0-	-235	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	11000	-0-	-340	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11135	-0-	-645	-0-	11135	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

12	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	7310	3			Y	-0-					38
01	7502	X	6857	-0-	-645	-0-	6857	3			Y	-0-					38
02	7105	X	6420	-0-	-685	-0-	6420	3			Y	-0-					38
03	7595	X	6770	-0-	-825	-0-	6770	3			Y	-0-					38
04	7350	X	6523	-0-	-827	-0-	6523	3			Y	-0-					38
05	7316	X	7122	-0-	-194	-0-	7122	3			Y	-0-					38

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

12	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4260	-0-	-380	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

12	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4247	-0-	-1321	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

12	14787	X	12807	-0-	-1980	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11321	-0-	-2164	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	11549	-0-	-1066	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12160	-0-	-1325	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10409	-0-	-1981	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11728	-0-	-1075	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

12	10199	X	9449	-0-	-750	-0-	9449	3			Y	-0-					70
01	10571	X	9820	-0-	-751	-0-	9820	3			Y	-0-					70
02	9889	X	9288	-0-	-601	-0-	9288	3			Y	-0-					70
03	10571	X	9703	-0-	-868	-0-	9703	3			Y	-0-					70
04	10080	X	8666	-0-	-1414	-0-	8666	3			Y	-0-					70
05	9920	X	8711	-0-	-1209	-0-	8711	3			Y	-0-					70

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

12	9393	X	9040	-0-	-353	-0-	9040	3			Y	-0-					14
01	9331	X	8863	-0-	-468	-0-	8784	3	79	9	Y	72	69	1			17
02	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079	3			Y	-0-					17
03	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	8603	3			Y	-0-					17
04	8820	X	8485	-0-	-335	-0-	8485	3			Y	-0-					17
05	9052	X	8746	-0-	-306	-0-	8746	3			Y	-0-					17

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

12	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6798	3			Y	-0-					11
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7711	3	70	9	Y	64	60	1			15
02	6989	X	6608	-0-	-381	-0-	6608	3			Y	-0-					15
03	7223	X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			Y	-0-					15
04	7440	X	6540	-0-	-900	-0-	6540	3			Y	-0-					15
05	7688	X	7232	-0-	-456	-0-	7232	3			Y	-0-					15

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2924	-0-	-1664	-0-	2923	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4096	-0-	-854	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4584	-0-	-562	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2900	N	4088	-0-	1188	1188	4088	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2242	-0-	-858	330	2242	3			N	-0-					-0-
04	2455	N	2125	-0-	-330	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

12	15686	X	14706	-0-	-980	-0-	14706	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	13636	-0-	-2298	-0-	13636	3			N	-0-					-0-
02	14906	X	13582	-0-	-1324	-0-	13582	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	11913	-0-	-4021	-0-	11913	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	11977	-0-	-2243	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	9387	-0-	-5307	-0-	9387	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	3			Y	-0-					14
01	9300	X	8721	-0-	-579	-0-	8643	3	78	9	Y	71	68	1			17
02	8700	X	8095	-0-	-605	-0-	8095	3			Y	-0-					17
03	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	3			Y	-0-					17
04	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	8430	3			Y	-0-					17
05	8990	X	8637	-0-	-353	-0-	8637	3			Y	-0-					17

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

12	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6064	-0-	-519	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6338	-0-	-699	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9517	-0-	-31	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8749	-0-	-799	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8067	-0-	-1173	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8875	-0-	-673	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

12	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
02	8729	X	7678	-0-	-1051	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	7401	-0-	-1837	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	7006	-0-	-2054	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	6513	-0-	-2849	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2857	-0-	-593	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

12	7471	X	7218	-0-	-253	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6363	-0-	-568	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6203	-0-	-1020	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					1
01	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3			N	-0-					1
02	4408	X	4088	-0-	-320	-0-	4088	3			N	-0-					1
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					1
04	4620	X	4034	-0-	-586	-0-	4034	3			N	-0-					1
05	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	3			N	-0-					1

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
12	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4059	3	20	9	N	18	1	8			117
01	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4178	3	32	9	N	29	132	1	2	8	12
02	4118	X	3849	-0-	-269	-0-	3797	3	52	9	N	47	48	1	1	8	10
03	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	3993	3	26	9	N	24	1	8			33
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3806	3	1	9	N	1					34
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3915	3	2	9	N	2	1	8			35

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
12	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1061	3	3	9	N	3	3	8			49
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1909	3	13	9	N	12	7	8			54
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	N	5	4	8			55
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	N	5	3	8			57
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					57
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1824	3	3	9	N	3	3	8			57

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
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	3	42	9	N	38	185	1	3	8	10
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6	6	8			10
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1419	3	4	9	N	4	4	8			10
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	3	3	9	N	3	3	8			10
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					10
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	3	3	9	N	3	3	8			10

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
12	4557	X	3727	-0-	-830	-0-	779	1	2939	3	Y	8	8	8			9
							9	9									
01	4557	X	3945	-0-	-612	-0-	777	1	3153	3	Y	14	14	8			9
							15	9									
02	4176	X	3307	-0-	-869	-0-	734	1	2564	3	Y	8	8	8			9
							9	9									
03	4092	X	3645	-0-	-447	-0-	766	1	2872	3	Y	6	6	8			9
							7	9									
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	775	1	3297	3	Y	-0-					9
*05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	832	1	3505	3	Y	6	6	8			9
							7	9									

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
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

12	9796	X	8350	-0-	-1446	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8627	-0-	-1169	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	6861	-0-	-2303	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	7125	-0-	-2454	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7824	-0-	-846	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

12	12524	X	11940	-0-	-584	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	11236	-0-	-1102	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
02	11426	X	10508	-0-	-918	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11238	-0-	-697	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10510	-0-	-1040	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10589	-0-	-1346	-0-	10589	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

12	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
02	9570	X	8380	-0-	-1190	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
03	9951	X	9421	-0-	-530	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	8940	-0-	-670	-0-	8940	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

12	20584	X	16146	-0-	-4438	-0-	16146	2			N	-0-					2
01	20584	X	17999	-0-	-2585	-0-	17999	2			N	-0-					2
02	19256	X	16943	-0-	-2313	-0-	16943	2			N	-0-					2
03	19282	X	17093	-0-	-2189	-0-	17093	2			N	-0-					2
04	18660	X	16441	-0-	-2219	-0-	16441	2			N	-0-					2
05	18104	X	17709	-0-	-395	-0-	17709	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

12	17143	X	15045	-0-	-2098	-0-	15045	2			N	-0-					1
01	17143	X	14866	-0-	-2277	-0-	14866	2			N	-0-					1
02	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			N	-0-					1
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					1
04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	17811	2			N	-0-					1
*05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

12	5828	X	1968	-0-	-3860	-0-	1968	2			N	-0-					4
01	5208	X	2827	-0-	-2381	-0-	2827	2			N	-0-					4
02	4176	X	2896	-0-	-1280	-0-	2896	2			N	-0-					4
03	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3508	2			N	-0-					4
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	2			N	-0-					4
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	17546	X	14841	-0-	-2705	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	13429	-0-	-2666	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	13896	-0-	-2348	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13391	-0-	-1579	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13054	-0-	-1919	-0-	13054	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

12	7967	X	7260	-0-	-707	-0-	7260	3			N	-0-					63
01	8153	X	6436	-0-	-1717	-0-	6436	3			N	-0-					63
02	7627	X	5299	-0-	-2328	-0-	5299	3			N	-0-					63
03	8153	X	6044	-0-	-2109	-0-	6044	3			N	-0-					63
04	7350	X	5358	-0-	-1992	-0-	5358	3			N	-0-					63
05	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6727	3			N	-0-					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					1
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					1
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					1
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-					1
05	1147	N	83	-0-	-1064	-0-	83	2			N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

12	8525	X	7284	-0-	-1241	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6261	-0-	-2264	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6905	-0-	-1012	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7510	-0-	-705	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	4741	-0-	-2879	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

12	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	828	-0-	-796	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

12	6231	X	4707	-0-	-1524	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4766	-0-	-1465	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	4566	-0-	-915	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
*05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

12	10633	X	9153	-0-	-1480	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9447	-0-	-1186	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8879	-0-	-1039	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10055	-0-	-547	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9879	-0-	-381	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
*05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

12	4836	X	1704	-0-	-3132	-0-	1704	3			N	-0-					8
01	5084	X	2518	-0-	-2566	-0-	2518	3			N	-0-					8
02	4756	X	293	-0-	-4463	-0-	293	3			N	-0-					8
03	5084	X	994	-0-	-4090	-0-	994	3			N	-0-					8
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					8
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					8

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

12	8215	X	6576	-0-	-1639	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	5716	-0-	-1445	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	6145	-0-	-61	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5504	-0-	-916	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	5851	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

12	8153	X	7901	-0-	-252	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6677	-0-	-950	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6693	-0-	-1047	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

12	9517	X	8399	-0-	-1118	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8402	-0-	-1115	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	7866	-0-	-689	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8360	-0-	-250	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	8307	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					2
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					2
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					2
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					2
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					2
05	4247	X	2284	-0-	-1963	-0-	2284	2			N	-0-					2

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
12	20057	X	17074	-0-	-2983	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	16560	-0-	-3497	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	15424	-0-	-2788	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16220	-0-	-2349	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	15245	-0-	-1885	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	14963	-0-	-2118	-0-	14963	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
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
*05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			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
12	11222	X	10160	-0-	-1062	-0-	10160	3			N	-0-					156
01	11067	X	9474	-0-	-1593	-0-	9474	3			N	-0-					156
02	10179	X	8721	-0-	-1458	-0-	8721	3			N	-0-					156
03	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	3			N	-0-					156
04	10380	X	9532	-0-	-848	-0-	9532	3			N	-0-					156
05	10168	X	8674	-0-	-1494	-0-	8674	3			N	-0-					156

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
12	5983	X	3764	-0-	-2219	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4858	-0-	-1466	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	4192	-0-	-1724	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4127	-0-	-2197	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4003	-0-	-864	-0-	4003	2			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
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

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
12	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5255	-0-	-110	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5356	-0-	-284	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5605	-0-	-223	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12493	X	9674	-0-	-2819	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	9472	-0-	-2215	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10603	-0-	-743	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
*05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			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
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1270	-0-	-296	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
12	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	380	1	1696	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									
01	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	374	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	392	1	2055	3	N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	401	1	3040	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	428	1	2853	3	N	-0-					-0-

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
12	10571	X	10256	-0-	-315	-0-	10256	3			N	-0-					31
01	10230	X	9980	-0-	-250	-0-	9980	3			N	-0-					31
02	9889	X	9177	-0-	-712	-0-	9177	3			N	-0-					31
03	10571	X	9780	-0-	-791	-0-	9780	3			N	-0-					31
04	10230	X	9473	-0-	-757	-0-	9473	3			N	-0-					31
05	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	8859	3			N	-0-					31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 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
12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3013	-0-	-676	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2675	-0-	-254	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 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
12	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	11852	3			Y	-0-					9
01	12989	X	10725	-0-	-2264	-0-	10725	3			Y	-0-					9
02	11919	X	10441	-0-	-1478	-0-	10369	3	72	9	Y	65	51	1			23
03	12431	X	11826	-0-	-605	-0-	11826	3			Y	-0-					23
04	12000	X	11253	-0-	-747	-0-	11253	3			Y	-0-					23
05	11842	X	11591	-0-	-251	-0-	11534	3	57	9	Y	52	51	1			24

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 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
12	4898	X	3104	-0-	-1794	-0-	3104	3			N	-0-					2
01	4898	X	3721	-0-	-1177	-0-	3721	3			N	-0-					2
02	4437	X	3078	-0-	-1359	-0-	3078	3			N	-0-					2
03	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3411	3			N	-0-					2
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					2
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					2

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	461	1	44	9	N	40	40	8			8
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					8
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					8
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	1			N	-0-					8
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	465	1	23	9	N	21	21	8			8
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	1			N	-0-					8

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 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
12	6293	X	5766	-0-	-527	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4053	-0-	-2054	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	342	-0-	-6447	-0-	342	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5141	-0-	-1679	-0-	5141	3			Y	-0-					30
01	6820	X	5605	-0-	-1215	-0-	5591	3	14	9	Y	13	39	1			4
02	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	5860	3			Y	-0-					4
03	6727	X	5793	-0-	-934	-0-	5793	3			Y	-0-					4
04	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			Y	-0-					4
05	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	5763	3			Y	-0-					4

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
12	9796	X	9351	-0-	-445	-0-	9351	3			Y	-0-					87
01	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	9288	3			Y	-0-					87
02	9077	X	8567	-0-	-510	-0-	8567	3			Y	-0-					87
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	3			Y	-0-					87
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					87
05	9362	X	9291	-0-	-71	-0-	9291	3			Y	-0-					87

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
12	9517	X	9238	-0-	-279	-0-	9238	3			Y	-0-					47
01	9517	X	8757	-0-	-760	-0-	8729	3	28	9	Y	25	65	1			7
02	8613	X	8007	-0-	-606	-0-	8007	3			Y	-0-					7
03	9238	X	8099	-0-	-1139	-0-	8099	3			Y	-0-					7
04	8940	X	6905	-0-	-2035	-0-	6905	3			Y	-0-					7
05	9238	X	9131	-0-	-107	-0-	9131	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11222	X	10658	-0-	-564	-0-	10658	3			Y	-0-					19
01	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	10411	3			Y	-0-					19
02	10295	X	9624	-0-	-671	-0-	9624	3			Y	-0-					19
03	10912	X	10352	-0-	-560	-0-	10352	3			Y	-0-					19
04	10530	X	9941	-0-	-589	-0-	9941	3			Y	-0-					19
05	10664	X	10145	-0-	-519	-0-	10145	3			Y	-0-					19

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
12	10447	X	9355	-0-	-1092	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9164	-0-	-1190	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
02	9077	X	8593	-0-	-484	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8639	-0-	-571	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	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
12	13206	X	11866	-0-	-1340	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10844	-0-	-1618	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10280	-0-	-1378	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9368	-0-	-3094	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11315	-0-	-385	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9452	-0-	-2421	-0-	9452	2			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
12	12524	X	11754	-0-	-770	-0-	11754	3			Y	-0-					9
01	12524	X	12043	-0-	-481	-0-	12043	3			Y	-0-					9
02	11629	X	11535	-0-	-94	-0-	11457	3	78	9	Y	71	55	1			25
03	12369	X	12031	-0-	-338	-0-	12031	3			Y	-0-					25
04	11640	X	11591	-0-	-49	-0-	11591	3			Y	-0-					25
05	12338	X	11818	-0-	-520	-0-	11759	3	59	9	Y	54	54	1			25

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
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6355	-0-	-217	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5860	-0-	-288	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5843	-0-	-517	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5953	-0-	-619	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

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
12	6727	X	5651	-0-	-1076	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4706	-0-	-833	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3806	-0-	-2053	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5038	-0-	-635	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 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
12	9548	X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8449	-0-	-1099	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7752	-0-	-1180	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7855	-0-	-665	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 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
12	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			N	-0-					1
01	9114	X	7820	-0-	-1294	-0-	7820	3			N	-0-					1
02	8526	X	8063	-0-	-463	-0-	8063	3			N	-0-					1
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					1
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					1
05	8618	X	8295	-0-	-323	-0-	8295	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 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
12	11284	X	10639	-0-	-645	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	10296	-0-	-864	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	9383	-0-	-883	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	10008	-0-	-842	-0-	10008	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9463	-0-	-917	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9739	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 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
12	7099	X	5912	-0-	-1187	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5642	-0-	-42	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
*05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

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
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	818	1	4402	3	N	31	2	8			164
							34	9									
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	825	1	4227	3	N	5	129	1	3	8	37
							6	9									
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	572	1	4075	3	N	29	2	8			64
							32	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	619	1	4177	3	N	30	2	8			92
							33	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	551	1	3908	3	N	27					119
							30	9									
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	620	1	4056	3	N	2	71	1	1	8	49
							2	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 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
12	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2512	-0-	-1053	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2337	-0-	-998	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

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
12	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8435	-0-	-1175	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8385	-0-	-574	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	T. A.		4583	-0-	4583	4583	4583	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2729	-0-	2729	7312	2729	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3732	-0-	3732	11044	3732	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3501	-0-	3501	14545	3501	2			N	-0-					-0-
04	16893	X	2348	-0-	-14545	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1048	-0-	-3540	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12641	-0-	-689	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11502	-0-	-881	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12017	-0-	-1220	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11648	-0-	-1162	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

12	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5972	-0-	-408	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

12	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
02	9309	X	8774	-0-	-535	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9131	-0-	-572	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8900	-0-	-310	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8996	-0-	-521	-0-	8996	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

12	10943	X	9757	-0-	-1186	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	9377	-0-	-1287	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
02	9773	X	9037	-0-	-736	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9112	-0-	-818	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	9326	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

12	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	4707	3			Y	-0-					11
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			Y	-0-					11
02	4843	X	3703	-0-	-1140	-0-	3703	3			Y	-0-					11
03	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4525	3			Y	-0-					11
04	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	4048	3			Y	-0-					11
05	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3840	3			Y	-0-					11

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

12	434	N	419	-0-	-15	-0-	393	1	26	9	Y	24	2	1	21	8	3
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	1	1	9	Y	1					4
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	1			Y	-0-					4
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	1	2	9	Y	2	5	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	1	18	9	Y	16	15	8			2
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	1			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5473	-0-	-324	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4982	-0-	-441	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5145	-0-	-345	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 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
12	11625	X	10840	-0-	-785	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	10608	-0-	-769	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
02	10411	X	9369	-0-	-1042	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	9815	-0-	-1314	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9566	-0-	-1284	-0-	9566	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3631	-0-	-52	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 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
12	5022	X	4601	-0-	-421	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4103	-0-	-450	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	3			N	-0-					-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
12	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	620 36	1 9	3799	3	N	33	59	1	1	8	51
01	5363	X	4118	-0-	-1245	-0-	620 8	1 9	3490	3	N	7					58
02	4930	X	4561	-0-	-369	-0-	579 8	1 9	3974	3	N	7					65
03	5115	X	4110	-0-	-1005	-0-	613 12	1 9	3485	3	N	11	44	1			32
04	4950	X	2448	-0-	-2502	-0-	589	1	1859	3	N	-0-					32
05	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	618	1	2648	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13321	3	47	9	N	43					64
01	13268	X	13197	-0-	-71	-0-	13098	3	99	9	N	90	118	1			36
02	12354	X	12297	-0-	-57	-0-	12247	3	50	9	N	45					81
03	13330	X	13264	-0-	-66	-0-	13196	3	68	9	N	62	106	1			37
04	12900	X	12370	-0-	-530	-0-	12346	3	24	9	N	22					59
05	13330	X	12934	-0-	-396	-0-	12835	3	99	9	N	90	111	1			38

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
12	10137	X	8983	-0-	-1154	-0-	8952	3	31	9	N	28					36
01	9920	X	9121	-0-	-799	-0-	9052	3	69	9	N	63	81	1			18
02	9019	X	8003	-0-	-1016	-0-	7970	3	33	9	N	30					48
03	9641	X	8730	-0-	-911	-0-	8683	3	47	9	N	43	73	1			18
04	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8551	3	18	9	N	16					34
05	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8523	3	65	9	N	59	75	1			18

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
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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
12	12555	X	12137	-0-	-418	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
01	12493	X	12007	-0-	-486	-0-	12007	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	11104	-0-	-61	-0-	11104	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	11762	-0-	-390	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	11100	-0-	-660	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11366	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
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
*05	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	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
12	8184	X	6324	-0-	-1860	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6181	-0-	-315	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	2			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
12	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5327	-0-	-995	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5872	-0-	-886	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5707	-0-	-710	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963	3			Y	-0-					91
01	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	7661	3			Y	-0-					91
02	7656	X	6975	-0-	-681	-0-	6975	3			Y	-0-					91
03	8184	X	7470	-0-	-714	-0-	7470	3			Y	-0-					91
04	7920	X	7095	-0-	-825	-0-	7095	3			Y	-0-					91
05	7967	X	7230	-0-	-737	-0-	7230	3			Y	-0-					91

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
12	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			Y	-0-					52
01	7037	X	6801	-0-	-236	-0-	6801	3			Y	-0-					52
02	6583	X	6220	-0-	-363	-0-	6220	3			Y	-0-					52
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			Y	-0-					52
04	6570	X	6376	-0-	-194	-0-	6376	3			Y	-0-					52
05	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-					52

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
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	6035	3			Y	-0-					73
01	6107	X	5778	-0-	-329	-0-	5778	3			Y	-0-					73
02	5713	X	5262	-0-	-451	-0-	5262	3			Y	-0-					73
03	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5585	3			Y	-0-					73
04	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	3			Y	-0-					73
05	6045	X	5406	-0-	-639	-0-	5406	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 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
12	10602	X	9224	-0-	-1378	-0-	9224	3			Y	-0-					8
01	10602	X	9037	-0-	-1565	-0-	9037	3			Y	-0-					8
02	9338	X	8841	-0-	-497	-0-	8782	3	59	9	Y	54	42	1			20
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9505	3	2	9	Y	2					22
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3			Y	-0-					22
05	9455	X	8861	-0-	-594	-0-	8816	3	45	9	Y	41	41	1			22

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 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
12	16430	X	15624	-0-	-806	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
01	16430	X	14342	-0-	-2088	-0-	14342	3			N	-0-					-0-
02	15370	X	13406	-0-	-1964	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
03	16151	X	14123	-0-	-2028	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	13618	-0-	-1502	-0-	13618	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	12856	-0-	-2768	-0-	12856	3			N	-0-					-0-

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
12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			Y	-0-					9
01	11935	X	10934	-0-	-1001	-0-	10934	3			Y	-0-					9
02	11252	X	9285	-0-	-1967	-0-	9219	3	66	9	Y	60	47	1			22
03	12028	X	9353	-0-	-2675	-0-	9353	3			Y	-0-					22
04	11640	X	9232	-0-	-2408	-0-	9232	3			Y	-0-					22
05	11904	X	9851	-0-	-2053	-0-	9803	3	48	9	Y	44	45	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11036	X	10188	-0-	-848	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10039	-0-	-904	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	9375	-0-	-688	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	10071	-0-	-686	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9700	-0-	-499	-0-	9700	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

12	16337	X	14967	-0-	-1370	-0-	14967	3			N	-0-					-0-
01	15500	X	13947	-0-	-1553	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
02	14877	X	9350	-0-	-5527	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	8861	-0-	-7042	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	8609	-0-	-6781	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	7984	-0-	-6989	-0-	7984	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

12	12772	X	11355	-0-	-1417	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
01	12431	X	11128	-0-	-1303	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	10604	-0-	-851	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
03	11966	X	11124	-0-	-842	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10769	-0-	-541	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11036	-0-	-310	-0-	11036	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

12	19716	X	18297	-0-	-1419	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18249	-0-	-1467	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	16349	-0-	-1660	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	18520	-0-	-390	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17788	-0-	-272	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	18081	-0-	-209	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

12	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5770	3			Y	-0-					50
01	6417	X	5744	-0-	-673	-0-	5744	3			Y	-0-					50
02	6003	X	5556	-0-	-447	-0-	5556	3			Y	-0-					50
03	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	5776	3			Y	-0-					50
04	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	3			Y	-0-					50
05	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	3			Y	-0-					50

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

12	9610	X	8836	-0-	-774	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8203	-0-	-352	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8225	-0-	-385	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8432	-0-	-403	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

12	16926	X	8584	-0-	-8342	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	278	-0-	-16586	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	7956	-0-	-7675	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
04	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
*05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11377	X	11138	-0-	-239	-0-	11138	3			Y	-0-					20
01	11377	X	11125	-0-	-252	-0-	11125	3			Y	-0-					20
02	10643	X	10205	-0-	-438	-0-	10205	3			Y	-0-					20
03	11315	X	10372	-0-	-943	-0-	10372	3			Y	-0-					20
04	10770	X	9647	-0-	-1123	-0-	9647	3			Y	-0-					20
05	11129	X	10221	-0-	-908	-0-	10221	3			Y	-0-					20

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
12	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	3			Y	-0-					21
01	12214	X	11271	-0-	-943	-0-	11271	3			Y	-0-					21
02	11455	X	10230	-0-	-1225	-0-	10230	3			Y	-0-					21
03	12245	X	10990	-0-	-1255	-0-	10990	3			Y	-0-					21
04	11850	X	10581	-0-	-1269	-0-	10581	3			Y	-0-					21
05	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	10885	3			Y	-0-					21

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
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	6790	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
12	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					31
01	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	3			N	-0-					31
02	4988	X	4642	-0-	-346	-0-	4642	3			N	-0-					31
03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	5281	3			N	-0-					31
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					31
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	3			N	-0-					31

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
12	10168	X	9945	-0-	-223	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9750	-0-	-356	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
02	9454	X	9015	-0-	-439	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9550	-0-	-556	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9176	-0-	-604	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9480	-0-	-471	-0-	9480	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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					5
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5172	-0-	-904	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4532	-0-	-1152	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
*05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	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
12	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	3			N	-0-					8
01	9951	X	9634	-0-	-317	-0-	9634	3			N	-0-					8
02	9309	X	8644	-0-	-665	-0-	8644	3			N	-0-					8
03	9951	X	8901	-0-	-1050	-0-	8901	3			N	-0-					8
04	9570	X	8306	-0-	-1264	-0-	8306	3			N	-0-					8
05	9889	X	7886	-0-	-2003	-0-	7886	3			N	-0-					8

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
12	2728	X	815	-0-	-1913	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1655	-0-	-298	-0-	759	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2088	X	670	-0-	-1418	-0-	670	1			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
04	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			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
12	7781	X	7443	-0-	-338	-0-	7443	3			Y	-0-					8
01	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	7487	3			Y	-0-					8
02	7105	X	6841	-0-	-264	-0-	6841	3			Y	-0-					8
03	7595	X	7248	-0-	-347	-0-	7248	3			Y	-0-					8
04	7260	X	6901	-0-	-359	-0-	6901	3			Y	-0-					8
05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	3			Y	-0-					8

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
12	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	3			Y	-0-					5
01	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	3			Y	-0-					5
02	5249	X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3			Y	-0-					5
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			Y	-0-					5
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	3			Y	-0-					5
05	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	6628	-0-	-1952	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5702	-0-	-3164	-0-	5702	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
12	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3			Y	-0-					7
01	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3			Y	-0-					7
02	6960	X	6533	-0-	-427	-0-	6533	3			Y	-0-					7
03	7440	X	7025	-0-	-415	-0-	7025	3			Y	-0-					7
04	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	3			Y	-0-					7
05	7130	X	6286	-0-	-844	-0-	6286	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 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
12	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4629	3			Y	-0-					5
01	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	4472	3			Y	-0-					5
02	4582	X	4183	-0-	-399	-0-	4183	3			Y	-0-					5
03	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	3			Y	-0-					5
04	4470	X	3601	-0-	-869	-0-	3601	3			Y	-0-					5
05	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 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
12	8401	X	7322	-0-	-1079	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7406	-0-	-933	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	6956	-0-	-787	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	7319	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					31
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
12	11780	X	10780	-0-	-1000	-0-	10780	3			Y	-0-					48
01	11656	X	10613	-0-	-1043	-0-	10613	3			Y	-0-					48
02	10643	X	9945	-0-	-698	-0-	9945	3			Y	-0-					48
03	11160	X	10513	-0-	-647	-0-	10513	3			Y	-0-					48
04	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	9974	3			Y	-0-					48
05	10788	X	10268	-0-	-520	-0-	10268	3			Y	-0-					48

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
12	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4599	-0-	-157	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4296	-0-	-788	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4279	-0-	-641	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9951	X	9623	-0-	-328	-0-	331	1	9242	3	N	45	1	8			127
							50	9									
01	10044	X	9791	-0-	-253	-0-	329	1	9453	3	N	8	74	1	2	8	59
							9	9									
02	9396	X	8544	-0-	-852	-0-	310	1	8231	3	N	3	1	8			61
							3	9									
03	10044	X	8805	-0-	-1239	-0-	342	1	8446	3	N	15	1	8			75
							17	9									
04	9600	X	8800	-0-	-800	-0-	305	1	8485	3	N	9					84
							10	9									
05	9796	X	9054	-0-	-742	-0-	282	1	8748	3	N	22	1	8			105
							24	9									

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
12	T. A.		727	-0-	727	1932	718	3	9	9	Y	8	8	8			2
01	14B2 EXT		843	-0-	843	2775	829	3	14	9	Y	13	13	8			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2775					Y	8	8	8			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2775					Y	6	6	8			2
04	2775	X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-					2
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7	7	8			2

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
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	401	1	4668	3	N	4	2	8			48
							4	9									
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	396	1	4204	3	N	3	3	8			48
							3	9									
02	4060	X	3833	-0-	-227	-0-	372	1	3458	3	N	3	2	8			49
							3	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4478	3	11	9	N	10	2	8			57
04	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3771	3	4	9	N	4					61
05	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4053	3	20	9	N	18	2	8			77

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
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	479	1	308	3	N	2	2	8			34
							2	9									
01	1054	N	654	-0-	-400	-0-	484	1	164	3	N	5	5	8			34
							6	9									
02	1218	N	475	-0-	-743	-0-	437	1	35	3	N	3	3	8			34
							3	9									
03	775	N	539	-0-	-236	-0-	537	1	2	9	N	2	2	8			34
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	467	1	281	3	N	2					36
							2	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	503	1	256	3	N	2	2	8			36
							2	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 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
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5156	-0-	-180	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5063	-0-	-607	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	5216	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 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
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	177	-0-	-3388	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

12	12586	X	11919	-0-	-667	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
01	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11224	-0-	-680	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	8956	-0-	-3914	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	8459	-0-	-4840	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

12	8525	X	8323	-0-	-202	-0-	8323	3			N	-0-					2
01	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7994	3			N	-0-					2
02	7946	X	7495	-0-	-451	-0-	7495	3			N	-0-					2
03	8463	X	7960	-0-	-503	-0-	7960	3			N	-0-					2
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	3			N	-0-					2
05	8308	X	7691	-0-	-617	-0-	7691	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

12	11377	X	10769	-0-	-608	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10665	-0-	-278	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8701	-0-	-1536	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9984	-0-	-576	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10237	-0-	-520	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

12	14942	X	14423	-0-	-519	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14535	-0-	-128	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	12983	-0-	-647	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13279	-0-	-1291	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12006	-0-	-2064	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12582	-0-	-1957	-0-	12582	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5363	-0-	-118	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
*05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	6142	3			N	-0-					62
01	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3			N	-0-					62
02	5887	X	5718	-0-	-169	-0-	5718	3			N	-0-					62
03	6231	X	5577	-0-	-654	-0-	5577	3			N	-0-					62
04	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	5135	3			N	-0-					62
05	6200	X	5509	-0-	-691	-0-	5509	3			N	-0-					62

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4793	-0-	-50	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 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
12	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	6213	3			Y	-0-					6
01	6882	X	6210	-0-	-672	-0-	6210	3			Y	-0-					6
02	6322	X	5756	-0-	-566	-0-	5756	3			Y	-0-					6
03	6696	X	6085	-0-	-611	-0-	6085	3			Y	-0-					6
04	6180	X	5709	-0-	-471	-0-	5709	3			Y	-0-					6
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 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
12	7905	X	7497	-0-	-408	-0-	7497	3			Y	-0-					8
01	7843	X	7365	-0-	-478	-0-	7365	3			Y	-0-					8
02	7250	X	6763	-0-	-487	-0-	6763	3			Y	-0-					8
03	7688	X	7169	-0-	-519	-0-	7169	3			Y	-0-					8
04	7290	X	6888	-0-	-402	-0-	6888	3			Y	-0-					8
05	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	7079	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 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
12	11501	X	11359	-0-	-142	-0-	11359	3			Y	-0-					59
01	11501	X	11161	-0-	-340	-0-	11161	3			Y	-0-					59
02	10759	X	10220	-0-	-539	-0-	10220	3			Y	-0-					59
03	11501	X	10898	-0-	-603	-0-	10845	3	53	9	Y	48	87	1			20
04	11130	X	10112	-0-	-1018	-0-	10112	3			Y	-0-					20
05	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	10657	3			Y	-0-					20

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 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
12	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	6126	3			Y	-0-					10
01	6479	X	5852	-0-	-627	-0-	5852	3			Y	-0-					10
02	6061	X	5489	-0-	-572	-0-	5489	3			Y	-0-					10
03	6479	X	5711	-0-	-768	-0-	5711	3			Y	-0-					10
04	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	5569	3			Y	-0-					10
05	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	5633	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	13	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	11305	3			Y	-0-					85
01	11904	X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	3			Y	-0-					85
02	10933	X	10023	-0-	-910	-0-	10023	3			Y	-0-					85
03	11656	X	10679	-0-	-977	-0-	10627	3	52	9	Y	47	107	1			25
04	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	10304	3			Y	-0-					25
05	11315	X	10387	-0-	-928	-0-	10387	3			Y	-0-					25

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 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
12	14291	X	11514	-0-	-2777	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	10872	-0-	-2985	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
02	12847	X	10378	-0-	-2469	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	11164	-0-	-2445	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	10672	-0-	-2138	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	11114	-0-	-387	-0-	11114	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 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
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3240	-0-	-182	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 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
12	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6193	-0-	-596	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5882	-0-	-440	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5950	-0-	-343	-0-	5950	3			N	-0-					-0-

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
12	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3535	3	12	9	N	11	99	1	1	8	16
01	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3330	3	7	9	N	6					22
02	3422	X	2995	-0-	-427	-0-	2972	3	23	9	N	21					43
03	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3203	3	32	9	N	29	61	1			11
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	2632	3			N	-0-					11
05	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	3504	3	3	9	N	3					14

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	15858	-0-	-1626	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14917	-0-	-2288	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14105	-0-	-1497	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14770	-0-	-1598	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13269	-0-	-2391	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12620	-0-	-3252	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	608	1	5173	3	N	12	2	8			113
							13	9									
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	620	1	5339	3	N	5	101	1	4	8	13
							6	9									
02	5626	X	5568	-0-	-58	-0-	578	1	4979	3	N	10	2	8			21
							11	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	612	1	5459	3	N	23	2	8			42
							25	9									
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	600	1	5340	3	N	21					63
							23	9									
05	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	620	1	5183	3	N	14	2	8			75
							15	9									

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
12	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	491	1	3708	3	N	4	3	8			66
							4	9									
01	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	496	1	3435	3	N	6	5	8			67
							7	9									
02	4147	X	3563	-0-	-584	-0-	463	1	3094	3	N	5	3	8			69
							6	9									
03	4371	X	3472	-0-	-899	-0-	484	1	2964	3	N	22	2	8			89
							24	9									
04	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	480	1	3337	3	N	10	80	1			19
							11	9									
05	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	466	1	2757	3	N	14	2	8			31
							15	9									

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
12	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	425	1	2496	3	Y	7	7	8			21
							8	9									
01	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	396	1	3272	3	Y	14	14	8			21
							15	9									
02	3480	X	1832	-0-	-1648	-0-	385	1	1438	3	Y	8	8	8			21
							9	9									
03	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	430	1	2881	3	Y	17	6	8			32
							19	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	430	1	3302	3	Y	5	32	1			5
							6	9									
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	445	1	3040	3	Y	7	6	8			6
							8	9									

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
12	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	392	1	4263	3	Y	4	4	8			57
							4	9									
01	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	360	1	4384	3	Y	8	8	8			57
							9	9									
02	5017	X	4656	-0-	-361	-0-	353	1	4297	3	Y	5	5	8			57
							6	9									
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	376	1	4354	3	Y	24	4	8			77
							26	9									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	373	1	4558	3	Y	11	77	1			11
							12	9									
*05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	390	1	5242	3	Y	5	4	8			12
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	8114	-0-	-442	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8035	-0-	-521	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7368	-0-	-636	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7752	-0-	-525	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7622	-0-	-268	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

12	8246	X	6968	-0-	-1278	-0-	869	1	5956	3	N	130	174	1	4	8	226
							143	9									
01	7874	X	6808	-0-	-1066	-0-	805	1	5852	3	N	137	165	1	8	8	190
							151	9									
02	7134	X	6892	-0-	-242	-0-	817	1	5918	3	N	143	170	1	4	8	159
							157	9									
03	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	889	1	5921	3	N	133	173	1	3	8	116
							146	9									
04	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	741	1	5775	3	N	114					230
							125	9									
05	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	899	1	5926	3	N	118	168	1	3	8	177
							130	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
01	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
*05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	221	1	5356	3	N	20	3	8			62
							22	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	3	N	16	6	8			72
							18	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	319	1	4450	3	N	14	4	8			82
							15	9									
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	619	1	3740	3	N	16	3	8			95
							18	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	325	1	4058	3	N	13					108
							14	9									
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	618	1	3753	3	N	6	98	1	3	8	13
							7	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

12	12741	X	11832	-0-	-909	-0-	11832	3			N	-0-					-0-
01	12741	X	10322	-0-	-2419	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
02	11571	X	9478	-0-	-2093	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10842	-0-	-618	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9584	-0-	-2258	-0-	9584	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11035	-0-	-993	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10043	-0-	-919	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10549	-0-	-952	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10289	-0-	-747	-0-	10289	2			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
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
*05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			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
12	9672	X	9155	-0-	-517	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9129	-0-	-388	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8156	-0-	-747	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6586	-0-	-2931	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8502	-0-	-558	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8451	-0-	-694	-0-	8451	2			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
12	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	13186	3			N	-0-					-0-
01	13950	X	13282	-0-	-668	-0-	13282	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	12188	-0-	-340	-0-	12188	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11782	-0-	-1178	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	13268	X	12331	-0-	-937	-0-	12331	3			N	-0-					-0-

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
12	12462	X	11269	-0-	-1193	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10938	-0-	-1958	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	10388	-0-	-1676	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11804	-0-	-1092	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11724	-0-	-306	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10428	-0-	-856	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 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
12	19716	X	18416	-0-	-1300	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18098	-0-	-1959	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	16733	-0-	-2030	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18081	-0-	-1976	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17855	-0-	-655	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17980	-0-	-434	-0-	17980	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 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
12	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	10205	-0-	-380	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10815	-0-	-500	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10556	-0-	-759	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 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
12	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7642	-0-	-536	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8055	-0-	-687	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7749	-0-	-561	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 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
12	12865	X	11831	-0-	-1034	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11887	-0-	-885	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10875	-0-	-928	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11247	-0-	-1184	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10870	-0-	-860	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11196	-0-	-677	-0-	11196	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 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
12	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	3			N	-0-					2
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	3			N	-0-					2
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					2
03	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					2
04	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					2
05	10509	X	10240	-0-	-269	-0-	10240	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 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
12	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	12354	-0-	-170	-0-	12354	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	11321	-0-	-366	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11408	-0-	-802	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11343	-0-	-1274	-0-	11343	3			N	-0-					-0-

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
12	14136	X	11438	-0-	-2698	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
01	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13116	-0-	-183	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11906	-0-	-1024	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12509	-0-	-883	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 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
12	13919	X	12961	-0-	-958	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13019	-0-	-745	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11831	-0-	-755	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12325	-0-	-819	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11972	-0-	-628	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 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
12	9703	X	8537	-0-	-1166	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8159	-0-	-1296	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	7567	-0-	-988	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8115	-0-	-503	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7554	-0-	-696	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7765	-0-	-760	-0-	7765	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	15994	-0-	-994	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
01	16988	X	15681	-0-	-1307	-0-	15681	3			N	-0-					-0-
02	15718	X	14672	-0-	-1046	-0-	14672	3			N	-0-					-0-
03	16709	X	15660	-0-	-1049	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	15069	-0-	-681	-0-	15069	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	15430	-0-	-566	-0-	15430	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

12	9548	X	8605	-0-	-943	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8652	-0-	-865	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5139	-0-	-3329	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8651	-0-	-153	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8194	-0-	-455	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

12	11470	X	9492	-0-	-1978	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9905	-0-	-1565	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9484	-0-	-956	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10410	-0-	-719	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

12	7068	X	6571	-0-	-497	-0-	6571	3			Y	-0-					201
01	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	6479	3			Y	-0-					201
02	6380	X	5693	-0-	-687	-0-	5693	3			Y	-0-					201
03	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	3			Y	-0-					201
04	6360	X	6062	-0-	-298	-0-	6062	3			Y	-0-					201
05	6572	X	6251	-0-	-321	-0-	6251	3			Y	-0-					201

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			Y	-0-					19
01	8277	X	7162	-0-	-1115	-0-	7162	3			Y	-0-					19
02	7743	X	6680	-0-	-1063	-0-	6680	3			Y	-0-					19
03	8277	X	7468	-0-	-809	-0-	7468	3			Y	-0-					19
04	7740	X	7665	-0-	-75	-0-	7665	3			Y	-0-					19
05	7998	X	7562	-0-	-436	-0-	7562	3			Y	-0-					19

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7908	-0-	-400	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

12	6572	X	5377	-0-	-1195	-0-	5377	2			N	-0-					2
01	6572	X	4707	-0-	-1865	-0-	4707	2			N	-0-					2
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					2
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					2
04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4569	2			N	-0-					2
05	6262	X	4368	-0-	-1894	-0-	4368	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	13082	X	12145	-0-	-937	-0-	12145	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	11720	-0-	-1331	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
02	12209	X	10859	-0-	-1350	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	11961	-0-	-1090	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
04	12390	X	11682	-0-	-708	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11609	-0-	-543	-0-	11609	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 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
12	10075	X	8931	-0-	-1144	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9427	-0-	-648	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8420	-0-	-1092	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8465	-0-	-1375	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8018	-0-	-1406	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 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
12	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3			N	-0-					-0-
01	2700	N	2390	-0-	-310	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 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
12	11718	X	10746	-0-	-972	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11292	-0-	-488	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
02	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
*05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	11315	X	10092	-0-	-1223	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10053	-0-	-1045	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9273	-0-	-906	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9543	-0-	-1090	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9251	-0-	-889	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

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
12	13330	X	11500	-0-	-1830	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12071	-0-	-1259	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10861	-0-	-652	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10112	-0-	-1761	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7997	-0-	-3673	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 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
12	13609	X	12939	-0-	-670	-0-	12939	3			N	-0-					-0-
01	13516	X	12591	-0-	-925	-0-	12591	3			N	-0-					-0-
02	12644	X	11804	-0-	-840	-0-	11804	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12469	-0-	-861	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	11822	-0-	-838	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	11790	-0-	-1137	-0-	11790	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 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
12	14663	X	13389	-0-	-1274	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	13620	-0-	-733	-0-	13620	3			N	-0-					-0-
02	13311	X	12472	-0-	-839	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13433	-0-	-610	-0-	13433	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12706	-0-	-614	-0-	12706	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12563	-0-	-1046	-0-	12563	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 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
12	13733	X	13196	-0-	-537	-0-	13196	3			N	-0-					42
01	13702	X	13071	-0-	-631	-0-	13071	3			N	-0-					42
02	12441	X	12035	-0-	-406	-0-	12035	3			N	-0-					42
03	13268	X	12769	-0-	-499	-0-	12769	3			N	-0-					42
04	12780	X	12271	-0-	-509	-0-	12271	3			N	-0-					42
05	13206	X	12522	-0-	-684	-0-	12522	3			N	-0-					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14632	X	13211	-0-	-1421	-0-	13211	3			Y	-0-					163
01	14353	X	14234	-0-	-119	-0-	14234	3			Y	-0-					163
02	13195	X	13125	-0-	-70	-0-	13125	3			Y	-0-					163
03	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			Y	-0-					163
04	13770	X	13171	-0-	-599	-0-	13171	3			Y	-0-					163
05	14229	X	12841	-0-	-1388	-0-	12841	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7142	-0-	-19	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	5795	-0-	-1893	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6958	-0-	-482	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	4629	-0-	-3741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5522	-0-	-655	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6056	-0-	-547	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

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
12	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	3			Y	-0-					48
01	14508	X	13281	-0-	-1227	-0-	13281	3			Y	-0-					48
02	14152	X	12724	-0-	-1428	-0-	12724	3			Y	-0-					48
03	15128	X	13433	-0-	-1695	-0-	13433	3			Y	-0-					48
04	14640	X	14302	-0-	-338	-0-	14302	3			Y	-0-					48
*05	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			Y	-0-					48

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
12	14942	X	13243	-0-	-1699	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13383	-0-	-1311	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	13601	X	12465	-0-	-1136	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12931	-0-	-1112	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12090	-0-	-1050	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11497	-0-	-1895	-0-	11497	2			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
12	23963	X	19764	-0-	-4199	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	17640	-0-	-5920	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	16233	-0-	-4850	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19978	-0-	-2156	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	18929	-0-	-2131	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18142	-0-	-1636	-0-	18142	2			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
12	12865	X	11739	-0-	-1126	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10806	-0-	-997	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11283	-0-	-1334	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10569	-0-	-1191	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			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
12	26753	X	25794	-0-	-959	-0-	25794	2			N	-0-					-0-
01	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	26833	2			N	-0-					-0-
02	25491	X	22036	-0-	-3455	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25261	-0-	-1988	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	24281	-0-	-2089	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	23087	-0-	-3759	-0-	23087	2			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
12	15903	X	14110	-0-	-1793	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	13975	-0-	-1928	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
03	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13549	-0-	-431	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12946	-0-	-1159	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 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
12	14818	X	12496	-0-	-2322	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
01	14260	X	13092	-0-	-1168	-0-	13092	3			N	-0-					-0-
02	13253	X	12270	-0-	-983	-0-	12270	3			N	-0-					-0-
03	14167	X	13174	-0-	-993	-0-	13174	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	11521	-0-	-1769	-0-	11521	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12068	-0-	-1045	-0-	12068	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	5713	3			Y	-0-					36
01	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	5515	3			Y	-0-					36
02	5626	X	5253	-0-	-373	-0-	5253	3			Y	-0-					36
03	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	5593	3			Y	-0-					36
04	5640	X	5213	-0-	-427	-0-	5213	3			Y	-0-					36
05	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	5222	3			Y	-0-					36

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	907	-0-	-2317	-0-	588	1	271	3	N	44	10	8			109
							48	9									
01	3224	X	561	-0-	-2663	-0-	503	1	58	9	N	53	18	8			144
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	542	1	912	3	N	78	11	8			211
							86	9									
03	1333	X	1082	-0-	-251	-0-	620	1	418	3	N	40	8	8			243
							44	9									
04	1290	X	883	-0-	-407	-0-	596	1	281	3	N	5	163	1			85
							6	9									
05	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	620	1	706	3	N	8	8	8			85
							9	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 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
12	32333	X	28229	-0-	-4104	-0-	28229	3			N	-0-					-0-
01	31682	X	27586	-0-	-4096	-0-	27586	3			N	-0-					-0-
02	28536	X	25068	-0-	-3468	-0-	25068	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	26052	-0-	-3584	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
04	28140	X	24714	-0-	-3426	-0-	24714	3			N	-0-					-0-
05	28241	X	24805	-0-	-3436	-0-	24805	3			N	-0-					-0-

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
12	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6372	-0-	-269	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5550	-0-	-1320	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4607	-0-	-2399	-0-	4607	2			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
12	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	6514	-0-	-1670	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	6096	-0-	-1560	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5196	-0-	-2554	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6475	-0-	-1275	-0-	6475	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	7564	X	3387	-0-	-4177	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	3025	-0-	-4539	-0-	3024	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6003	X	4996	-0-	-1007	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

12	16926	X	14827	-0-	-2099	-0-	14827	3			N	-0-					-0-
01	16151	X	12679	-0-	-3472	-0-	12679	3			N	-0-					-0-
02	15051	X	14082	-0-	-969	-0-	14082	3			N	-0-					-0-
03	15872	X	14012	-0-	-1860	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
05	15066	X	14845	-0-	-221	-0-	14845	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

12	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6288	3	281	9	N	255	335	1	5	8	223
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6008	3	271	9	N	246	348	1	10	8	111
02	4727	X	4390	-0-	-337	-0-	4142	3	248	9	N	225	171	1	6	8	159
03	6479	X	4157	-0-	-2322	-0-	3879	3	278	9	N	253	301	1	5	8	106
04	6270	X	3894	-0-	-2376	-0-	3701	3	193	9	N	175					281
05	6479	X	4603	-0-	-1876	-0-	4374	3	229	9	N	208	326	1	4	8	159

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	620	1	2687	3	N	8					92
							9	9									
01	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	620	1	2606	3	N	27					119
							30	9									
02	3074	X	1374	-0-	-1700	-0-	578	1	772	3	N	22					141
							24	9									
03	3317	X	625	-0-	-2692	-0-	617	1	7	3	N	1					142
							1	9									
04	3210	X	960	-0-	-2250	-0-	584	1	376	3	N	-0-					142
05	3317	X	1512	-0-	-1805	-0-	581	1	931	3	N	-0-					142

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

12	26071	X	21531	-0-	-4540	-0-	21531	3			N	-0-					-0-
01	24614	X	20511	-0-	-4103	-0-	20511	3			N	-0-					-0-
02	22417	X	18537	-0-	-3880	-0-	18537	3			N	-0-					-0-
03	23157	X	19272	-0-	-3885	-0-	19272	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	18263	-0-	-3307	-0-	18263	3			N	-0-					-0-
05	21545	X	18341	-0-	-3204	-0-	18341	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

12	32519	X	28192	-0-	-4327	-0-	28192	3			N	-0-					-0-
01	31713	X	28069	-0-	-3644	-0-	28069	3			N	-0-					-0-
02	28507	X	25677	-0-	-2830	-0-	25677	3			N	-0-					-0-
03	30008	X	26391	-0-	-3617	-0-	26391	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	24956	-0-	-3514	-0-	24956	3			N	-0-					-0-
05	28179	X	25226	-0-	-2953	-0-	25226	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	22258	X	19114	-0-	-3144	-0-	19114	3			N	-0-					-0-
01	21917	X	18547	-0-	-3370	-0-	18547	3			N	-0-					-0-
02	19865	X	16858	-0-	-3007	-0-	16858	3			N	-0-					-0-
03	20088	X	17295	-0-	-2793	-0-	17295	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	16368	-0-	-2502	-0-	16368	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	818	1	248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	957	N	803	-0-	-154	-0-	803	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	263	-0-	-760	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

12	16027	X	15371	-0-	-656	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	15179	-0-	-693	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
02	14819	X	14174	-0-	-645	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
03	15779	X	15196	-0-	-583	-0-	15196	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	14640	-0-	-630	-0-	14640	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	14961	-0-	-415	-0-	14961	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

12	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	3403	3			Y	-0-					30
01	4371	X	1286	-0-	-3085	-0-	1286	3			Y	-0-					30
02	4089	X	1201	-0-	-2888	-0-	1201	3			Y	-0-					30
03	4371	X	914	-0-	-3457	-0-	914	3			Y	-0-					30
04	4170	X	1450	-0-	-2720	-0-	1450	3			Y	-0-					30
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

12	8339	X	7865	-0-	-474	-0-	7865	3			Y	-0-					29
01	8277	X	8173	-0-	-104	-0-	8173	3			Y	-0-					29
02	7743	X	7427	-0-	-316	-0-	7427	3			Y	-0-					29
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					29
04	7920	X	7693	-0-	-227	-0-	7693	3			Y	-0-					29
05	8184	X	8129	-0-	-55	-0-	8129	3			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 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
12	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	5396	3			Y	-0-					108
01	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			Y	-0-					108
02	5075	X	4841	-0-	-234	-0-	4841	3			Y	-0-					108
03	5425	X	5263	-0-	-162	-0-	5263	3			Y	-0-					108
04	5220	X	3250	-0-	-1970	-0-	3250	3			Y	-0-					108
05	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4701	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

12	14260	X	9258	-0-	-5002	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
01	14260	X	10433	-0-	-3827	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
02	13224	X	10628	-0-	-2596	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	9849	-0-	-3636	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11293	-0-	-1247	-0-	11293	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11229	-0-	-117	-0-	11229	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

12	19871	X	16931	-0-	-2940	-0-	16931	3			N	-0-					-0-
01	18476	X	18242	-0-	-234	-0-	18240	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17284	X	17223	-0-	-61	-0-	17223	3			N	-0-					-0-
03	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	18112	3			N	-0-					-0-
04	17640	X	16664	-0-	-976	-0-	16664	3			N	-0-					-0-
05	18414	X	17271	-0-	-1143	-0-	17271	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	5333	-0-	-757	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	5221	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					1
01	1116	N	492	-0-	-624	-0-	491	3	1	9	N	1	1	8			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					3
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					3
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					3

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

12	20801	X	19450	-0-	-1351	-0-	19450	3			N	-0-					67
01	20770	X	17772	-0-	-2998	-0-	17772	3			N	-0-					67
02	19430	X	17386	-0-	-2044	-0-	17386	3			N	-0-					67
03	19437	X	19091	-0-	-346	-0-	19091	3			N	-0-					67
04	18810	X	18002	-0-	-808	-0-	18002	3			N	-0-					67
05	19437	X	18348	-0-	-1089	-0-	18348	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

12	10323	X	6590	-0-	-3733	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	6460	-0-	-3863	-0-	6459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8961	X	6282	-0-	-2679	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6457	-0-	-2130	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6361	-0-	-929	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	23653	X	22411	-0-	-1242	-0-	22411	3			N	-0-					-0-
01	23343	X	22203	-0-	-1140	-0-	22202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21431	X	20751	-0-	-680	-0-	20751	3			N	-0-					-0-
03	22909	X	21989	-0-	-920	-0-	21989	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	20573	-0-	-1447	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
05	22413	X	21272	-0-	-1141	-0-	21272	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

12	15500	X	13930	-0-	-1570	-0-	13930	3			N	-0-					94
01	15500	X	13594	-0-	-1906	-0-	13594	3			N	-0-					94
02	14500	X	12550	-0-	-1950	-0-	12550	3			N	-0-					94
03	15252	X	13411	-0-	-1841	-0-	13408	3	3	9	N	3					97
04	14310	X	13329	-0-	-981	-0-	13329	3			N	-0-					97
05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-	12717	3			N	-0-					97

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

12	15841	X	13694	-0-	-2147	-0-	13561	3	133	9	N	121	171	1			39
01	14818	X	13626	-0-	-1192	-0-	13482	3	144	9	N	131					170
02	13543	X	10958	-0-	-2585	-0-	37	1	10837	3	N	76	176	1			70
							84	9									
03	14477	X	12521	-0-	-1956	-0-	39	1	12327	3	N	141	167	1			44
							155	9									
04	13710	X	12331	-0-	-1379	-0-	12210	3	121	9	N	110					154
05	13702	X	9709	-0-	-3993	-0-	18	1	9627	3	N	58	173	1			39
							64	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

12	7161	X	5630	-0-	-1531	-0-	379	1	5139	3	N	102	178	1			110
							112	9									
01	7161	X	5575	-0-	-1586	-0-	377	1	5110	3	N	80					190
							88	9									
02	6641	X	5343	-0-	-1298	-0-	330	1	4980	3	N	30	181	1			39
							33	9									
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	351	1	5077	3	N	69					108
							76	9									
04	5730	X	5223	-0-	-507	-0-	358	1	4776	3	N	81					189
							89	9									
*05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	290	1	5926	3	N	81	173	1			97
							89	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

12	6386	X	5516	-0-	-870	-0-	451	1	4930	3	N	123	178	1			82
							135	9									
01	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	460	1	4507	3	N	158	173	1			67
							174	9									
02	5742	X	4743	-0-	-999	-0-	415	1	4186	3	N	129	1	8			195
							142	9									
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	442	1	5247	3	N	236	356	1			75
							260	9									
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	452	1	5760	3	N	148	171	1	1	8	51
							163	9									
*05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	411	1	5507	3	N	134					185
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 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
12	18786	X	14678	-0-	-4108	-0-	14572	3	106	9	N	96					170
01	16802	X	14403	-0-	-2399	-0-	14313	3	90	9	N	82	185	1			67
02	15689	X	12984	-0-	-2705	-0-	12895	3	89	9	N	81	1	8			147
03	16275	X	13320	-0-	-2955	-0-	59	1	13177	3	N	76	189	1			34
							84	9									
04	14760	X	12490	-0-	-2270	-0-	12389	3	101	9	N	92					126
05	14663	X	11880	-0-	-2783	-0-	11807	3	73	9	N	66	52	1			140

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
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13495	3	191	9	N	174	187	1			169
01	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13034	3	174	9	N	158	188	1			139
02	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12271	3	152	9	N	138	185	1	2	8	90
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12800	3	163	9	N	148	183	1			55
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12143	3	174	9	N	158	120	1	1	8	92
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	290	1	5731	3	N	66	73	1			85
							73	9									

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
12	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	138	1	11718	3	N	132	183	1			84
							145	9									
01	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	12888	3	132	9	N	120	182	1			22
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10941	3	109	9	N	99	1	8			120
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11568	3	103	9	N	94	179	1			35
04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11093	3	117	9	N	106	1	8			140
*05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10262	3	83	9	N	75	130	1			85

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
12	12431	X	8353	-0-	-4078	-0-	761	1	7471	3	N	110	181	1			103
							121	9									
01	11253	X	7320	-0-	-3933	-0-	877	1	6349	3	N	85					188
							94	9									
02	10527	X	6143	-0-	-4384	-0-	841	1	5203	3	N	90	188	1	1	8	89
							99	9									
03	9393	X	5692	-0-	-3701	-0-	840	1	4769	3	N	75					164
							83	9									
04	8160	X	5488	-0-	-2672	-0-	870	1	4523	3	N	86	180	1	1	8	69
							95	9									
05	8339	X	6353	-0-	-1986	-0-	472	1	5804	3	N	70	107	1			32
							77	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
12	6851	X	6387	-0-	-464	-0-	6322	3	65	9	N	59	190	1			57
01	6727	X	6367	-0-	-360	-0-	6289	3	78	9	N	71					128
02	6177	X	5821	-0-	-356	-0-	5745	3	76	9	N	69					197
03	6603	X	6113	-0-	-490	-0-	6036	3	77	9	N	70	238	1			29
04	6240	X	5883	-0-	-357	-0-	5820	3	63	9	N	57					86
05	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6009	3	62	9	N	56					142

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
12	7533	X	7080	-0-	-453	-0-	6990	3	90	9	N	82					122
01	7409	X	6774	-0-	-635	-0-	6689	3	85	9	N	77	183	1			16
02	6815	X	5884	-0-	-931	-0-	5815	3	69	9	N	63					79
03	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6170	3	75	9	N	68	127	1			20
04	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	5987	3	67	9	N	61					81
05	7068	X	6219	-0-	-849	-0-	6160	3	59	9	N	54					135

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
12	6851	X	5749	-0-	-1102	-0-	55	1	5631	3	N	57					158
							63	9									
01	6851	X	6259	-0-	-592	-0-	88	1	6083	3	N	80	184	1			54
							88	9									
02	6264	X	5648	-0-	-616	-0-	19	1	5561	3	N	62	1	8			115
							68	9									
03	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	49	1	5707	3	N	65	144	1			36
							72	9									
04	6060	X	5001	-0-	-1059	-0-	58	1	4889	3	N	49					85
							54	9									
05	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	60	1	4913	3	N	45					130
							50	9									

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
12	7409	X	4943	-0-	-2466	-0-	38	1	4860	3	N	41					96
							45	9									
01	6231	X	4828	-0-	-1403	-0-	129	1	4646	3	N	48					144
							53	9									
02	6931	X	4985	-0-	-1946	-0-	17	1	4918	3	N	45	1	8			188
							50	9									
03	7409	X	5785	-0-	-1624	-0-	43	1	5683	3	N	54	212	1			30
							59	9									
04	7170	X	5851	-0-	-1319	-0-	32	1	5753	3	N	60					90
							66	9									
*05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	5980	3	N	80					170
							88	9									

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
12	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	7956	3	95	9	N	86	186	1			50
01	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7863	3	101	9	N	92					142
02	7569	X	7485	-0-	-84	-0-	7396	3	89	9	N	81	182	1			41
03	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7770	3	83	9	N	75	13	1			103
04	7830	X	7448	-0-	-382	-0-	7378	3	70	9	N	64					167
05	8060	X	7599	-0-	-461	-0-	7522	3	77	9	N	70					237

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
12	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	5185	3	100	9	N	91					145
01	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	4981	3	92	9	N	84					229
02	5278	X	4470	-0-	-808	-0-	4383	3	87	9	N	79	187	1			121
03	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4503	3	80	9	N	73	173	1			21
04	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4405	3	83	9	N	75					96
05	5270	X	4489	-0-	-781	-0-	4419	3	70	9	N	64					160

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
12	5146	X	2922	-0-	-2224	-0-	12	1	2848	3	N	56					127
							62	9									
01	4619	X	1267	-0-	-3352	-0-	153	1	1083	3	N	28	1	8			154
							31	9									
02	4321	X	35	-0-	-4286	-0-	20	1	15	9	N	14	2	8			166
03	4371	X	1972	-0-	-2399	-0-	57	1	1852	3	N	57	183	1			40
							63	9									
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	52	1	3778	3	N	70					110
							77	9									
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	N	70					180
							77	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
12	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	9	1	4205	3	N	87					217
							96	9									
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	64	1	4613	3	N	119	181	1	1	8	154
							131	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	9	1	4526	3	N	86	177	1	1	8	62
							95	9									
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	30	1	4741	3	N	77					139
							85	9									
04	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	33	1	4254	3	N	84	172	1			51
							92	9									
*05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4795	3	N	91					142
							100	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

12	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	226	1	3201	3	N	118	180	1			47
							130	9									
01	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	279	1	3281	3	N	135	1	8			181
							149	9									
02	3857	X	3085	-0-	-772	-0-	2982	3	103	9	N	94	182	1	1	8	92
03	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	442	1	2093	3	N	102					194
							112	9									
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	394	1	2355	3	N	135	171	1			158
							149	9									
05	3720	X	1761	-0-	-1959	-0-	469	1	1198	3	N	85	174	1			69
							94	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

12	3720	X	2605	-0-	-1115	-0-	96	1	2415	3	N	85	182	1			86
							94	9									
01	3534	X	2538	-0-	-996	-0-	96	1	2370	3	N	65					151
							72	9									
02	3132	X	2846	-0-	-286	-0-	2752	3	94	9	N	85	180	1			56
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	117	1	2906	3	N	85					141
							94	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	2931	3	N	78	177	1			42
							86	9									
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	22	1	2523	3	N	59					101
							65	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

12	13981	X	12217	-0-	-1764	-0-	12097	3	120	9	N	109	186	1			107
01	13919	X	11490	-0-	-2429	-0-	11373	3	117	9	N	106					213
02	12151	X	10642	-0-	-1509	-0-	10535	3	107	9	N	97	177	1	1	8	132
03	12989	X	11181	-0-	-1808	-0-	11070	3	111	9	N	101	182	1	1	8	50
04	12150	X	10611	-0-	-1539	-0-	10514	3	97	9	N	88	1	8			137
05	12214	X	10842	-0-	-1372	-0-	10754	3	88	9	N	80					217

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

12	15872	X	14568	-0-	-1304	-0-	14429	3	139	9	N	126					177
01	15872	X	13915	-0-	-1957	-0-	13791	3	124	9	N	113	187	1			103
02	14181	X	12785	-0-	-1396	-0-	12667	3	118	9	N	107	187	1	1	8	22
03	15159	X	13346	-0-	-1813	-0-	13219	3	127	9	N	115	95	1	1	8	41
04	14280	X	12662	-0-	-1618	-0-	12554	3	108	9	N	98	1	8			138
05	14570	X	12890	-0-	-1680	-0-	12788	3	102	9	N	93					231

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
12	13733	X	11992	-0-	-1741	-0-	11913	3	79	9	N	72					109
01	13485	X	11673	-0-	-1812	-0-	11579	3	94	9	N	85	178	1			16
02	12267	X	10622	-0-	-1645	-0-	10528	3	94	9	N	85	1	8			100
03	13113	X	10976	-0-	-2137	-0-	10893	3	83	9	N	75	88	1	1	8	86
04	11970	X	10335	-0-	-1635	-0-	10271	3	64	9	N	58					144
05	11997	X	10342	-0-	-1655	-0-	10284	3	58	9	N	53					197

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

12	13919	X	12305	-0-	-1614	-0-	12072	3	233	9	N	212	173	1	1	8	107
01	13919	X	12250	-0-	-1669	-0-	12001	3	249	9	N	226	182	1			151
02	12296	X	11258	-0-	-1038	-0-	11026	3	232	9	N	211	187	1	5	8	170
03	12958	X	11900	-0-	-1058	-0-	11640	3	260	9	N	236	368	1	4	8	34
04	12090	X	11304	-0-	-786	-0-	11056	3	248	9	N	225	176	1	2	8	81
05	12307	X	11788	-0-	-519	-0-	11516	3	272	9	N	247	177	1	1	8	150

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	831 389	1 9	11029	3	N	354	359	1	4	8	155
01	12090	X	10265	-0-	-1825	-0-	784 254	1 9	9227	3	N	231	182	1	3	8	201
02	11310	X	10639	-0-	-671	-0-	770 329	1 9	9540	3	N	299	368	1	20	8	112
03	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	814 385	1 9	11350	3	N	350	369	1			93
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	807 461	1 9	11652	3	N	419	357	1	15	8	140
*05	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	861 333	1 9	12091	3	N	303	363	1			80

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	730 499	1 9	10508	3	N	454	536	1	10	8	259
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	831 561	1 9	13290	3	N	510	544	1	6	8	219
02	12122	X	10555	-0-	-1567	-0-	796 377	1 9	9382	3	N	343	365	1	28	8	169
03	12958	X	10766	-0-	-2192	-0-	857 487	1 9	9422	3	N	443	542	1			70
04	12570	X	10442	-0-	-2128	-0-	813 499	1 9	9130	3	N	454	357	1	20	8	147
05	12989	X	8619	-0-	-4370	-0-	813 469	1 9	7337	3	N	426	357	1			216

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. (I) GAS 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	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	493	1	3506	3	N	203	181	1	3	8	182
							223	9									
01	5456	X	4680	-0-	-776	-0-	492	1	3876	3	N	284	359	1	2	8	105
							312	9									
02	5104	X	4589	-0-	-515	-0-	471	1	3859	3	N	235	189	1	12	8	139
							259	9									
03	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	475	1	3699	3	N	216	178	1			177
							238	9									
04	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	467	1	3083	3	N	194	178	1	6	8	187
							213	9									
05	4898	X	2416	-0-	-2482	-0-	354	1	1927	3	N	123	180	1			130
							135	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 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
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					16
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					16
02	522	N	226	-0-	-296	-0-	217	1	9	9	N	8	2	8			22
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	671	1	103	9	N	94					116
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	643	1	208	3	N	93	170	1	3	8	36
							102	9									
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	677	1	796	3	N	89	3	8			122
							98	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 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
12	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	559	1	3254	3	N	9					114
							10	9									
01	4495	X	3346	-0-	-1149	-0-	620	1	2588	3	N	125	175	1			64
							138	9									
02	4205	X	3320	-0-	-885	-0-	257	1	2971	3	N	84	1	8			147
							92	9									
03	4495	X	3384	-0-	-1111	-0-	205	1	3137	3	N	38					185
							42	9									
04	4020	X	3380	-0-	-640	-0-	177	1	3200	3	N	3					188
							3	9									
05	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	207	1	3570	3	N	3					191
							3	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 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
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	78	1	4199	3	N	126					205
							139	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	83	1	4203	3	N	126	188	1			143
							139	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	38	1	4053	3	N	100	183	1			60
							110	9									
03	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	183	1	4080	3	N	105					165
							116	9									
04	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	154	1	3926	3	N	118	160	1			123
							130	9									
05	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	113	1	4061	3	N	138	172	1			89
							152	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
12	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	243 278	1 9	3655	3	N	253	363	1			82
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	235 334	1 9	3976	3	N	304	182	1	1	8	203
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	96 248	1 9	3707	3	N	225	358	1	1	8	69
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	392 276	1 9	3595	3	N	251	190	1			130
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	386 255	1 9	3364	3	N	232	160	1			202
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	357 273	1 9	3623	3	N	248	340	1			110

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
12	5611	X	3809	-0-	-1802	-0-	213 150	1 9	3446	3	N	136	178	1			184
01	5611	X	3755	-0-	-1856	-0-	217 185	1 9	3353	3	N	168	187	1	1	8	164
02	5249	X	3661	-0-	-1588	-0-	91 135	1 9	3435	3	N	123	184	1			103
03	4619	X	3394	-0-	-1225	-0-	318 140	1 9	2936	3	N	127					230
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	319 157	1 9	3126	3	N	143	172	1			201
05	3906	X	3361	-0-	-545	-0-	427 130	1 9	2804	3	N	118	176	1			143

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
12	13454	X	11287	-0-	-2167	-0-	11251	3	36	9	N	33	1	8			107
01	13206	X	10672	-0-	-2534	-0-	10638	3	34	9	N	31					138
02	11629	X	9532	-0-	-2097	-0-	9506	3	26	9	N	24	2	8			160
03	12276	X	10305	-0-	-1971	-0-	10286	3	19	9	N	17	1	8			176
04	11640	X	9706	-0-	-1934	-0-	9682	3	24	9	N	22	165	1	1	8	32
05	11284	X	8217	-0-	-3067	-0-	8208	3	9	9	N	8					40

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
12	11997	X	11846	-0-	-151	-0-	11771	3	75	9	N	68	177	1			85
01	11997	X	11361	-0-	-636	-0-	11295	3	66	9	N	60					145
02	11223	X	10059	-0-	-1164	-0-	10005	3	54	9	N	49	175	1	1	8	18
03	11873	X	10014	-0-	-1859	-0-	9973	3	41	9	N	37	1	8			54
04	11490	X	9518	-0-	-1972	-0-	9459	3	59	9	N	54	1	8			107
05	11842	X	9976	-0-	-1866	-0-	9944	3	32	9	N	29					136

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
12	13888	X	12218	-0-	-1670	-0-	12115	3	103	9	N	94	179	1	1	8	81
01	13516	X	11313	-0-	-2203	-0-	11232	3	81	9	N	74					155
02	12528	X	10408	-0-	-2120	-0-	10331	3	77	9	N	70	177	1	4	8	44
03	13268	X	11340	-0-	-1928	-0-	11259	3	81	9	N	74	3	8			115
04	12270	X	10975	-0-	-1295	-0-	10894	3	81	9	N	74	2	8			187
05	12214	X	10361	-0-	-1853	-0-	10306	3	55	9	N	50	173	1			64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	15061	-0-	-346	-0-	15008	3	53	9	N	48					116
01	15407	X	15241	-0-	-166	-0-	15188	3	53	9	N	48					164
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14512	3	33	9	N	30	181	1			13
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15367	3	54	9	N	49					62
04	14760	X	14390	-0-	-370	-0-	14359	3	31	9	N	28					90
05	15562	X	13579	-0-	-1983	-0-	13556	3	23	9	N	21					111

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	11196	-0-	-3095	-0-	49	1	11095	3	N	47	183	1	1	8	41
							52	9									
01	13795	X	11319	-0-	-2476	-0-	11266	3	53	9	N	48	1	8			88
02	12644	X	6527	-0-	-6117	-0-	348	1	6146	3	N	30	2	8			116
							33	9									
03	12183	X	2835	-0-	-9348	-0-	360	1	2464	3	N	10					126
							11	9									
04	10950	X	1182	-0-	-9768	-0-	510	1	662	3	N	9	3	8			132
							10	9									
05	11315	X	336	-0-	-10979	-0-	329	1	7	9	N	6	2	8			136

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	243	1	4602	3	N	274	364	1			147
							301	9									
01	5859	X	5111	-0-	-748	-0-	302	1	4462	3	N	315	368	1			94
							347	9									
02	5481	X	1723	-0-	-3758	-0-	222	1	1273	3	N	207	182	1			119
							228	9									
03	5425	X	4213	-0-	-1212	-0-	218	1	3655	3	N	309	358	1			70
							340	9									
04	5250	X	3428	-0-	-1822	-0-	111	1	3064	3	N	230	181	1			119
							253	9									
05	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	158	1	4070	3	N	272	352	1			39
							299	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	62	1	3678	3	N	282	178	1			226
							310	9									
01	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	61	1	3639	3	N	232	173	1	28	5	256
							255	9					1	8			
02	4292	X	3711	-0-	-581	-0-	53	1	3431	3	N	206	363	1	1	8	98
							227	9									
03	4154	X	2537	-0-	-1617	-0-	60	1	2322	3	N	141	180	1			59
							155	9									
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	61	1	3507	3	N	169	182	1			46
							186	9									
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	60	1	3694	3	N	207	179	1			74
							228	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	31	1	4261	3	N	236	388	1			124
							260	9									
01	4991	X	4391	-0-	-600	-0-	32	1	4152	3	N	188	20	5	1	8	291
							207	9									
02	4437	X	4010	-0-	-427	-0-	31	1	3797	3	N	165	356	1	1	8	99
							182	9									
03	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	33	1	4355	3	N	197	183	1			113
							217	9									
04	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	29	1	3790	3	N	171	174	1			110
							188	9									
05	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	33	1	4185	3	N	176					286
							194	9									

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
12	10478	X	7064	-0-	-3414	-0-	204	1	6737	3	N	112	177	1			154
							123	9									
01	10199	X	6463	-0-	-3736	-0-	228	1	6122	3	N	103	169	1			88
							113	9									
02	9077	X	6121	-0-	-2956	-0-	218	1	5796	3	N	97					185
							107	9									
03	9703	X	6746	-0-	-2957	-0-	246	1	6376	3	N	113	168	1			130
							124	9									
04	9390	X	6209	-0-	-3181	-0-	230	1	5868	3	N	101	164	1			67
							111	9									
05	7068	X	5367	-0-	-1701	-0-	332	1	4932	3	N	94					161
							103	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
12	10261	X	9074	-0-	-1187	-0-	8961	3	113	9	N	103					180
01	10106	X	8889	-0-	-1217	-0-	8777	3	112	9	N	102	173	1			109
02	8932	X	7984	-0-	-948	-0-	7877	3	107	9	N	97	174	1			32
03	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	8259	3	105	9	N	95					127
04	8850	X	8215	-0-	-635	-0-	8101	3	114	9	N	104	170	1			61
05	9083	X	8469	-0-	-614	-0-	8340	3	129	9	N	117					178

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
12	9176	X	8608	-0-	-568	-0-	8582	3	26	9	N	24					97
01	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	8564	3	26	9	N	24					121
02	8352	X	7724	-0-	-628	-0-	7700	3	24	9	N	22					143
03	8928	X	7992	-0-	-936	-0-	7966	3	26	9	N	24					167
04	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	7647	3	25	9	N	23					190
05	8618	X	8445	-0-	-173	-0-	8435	3	10	9	N	9	173	1			26

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
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	93	1	5748	3	N	97	181	1			75
							107	9									
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	142	1	5900	3	N	109	1	8			183
							120	9									
02	5481	X	5266	-0-	-215	-0-	266	1	4884	3	N	105	186	1	1	8	101
							116	9									
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	232	1	5729	3	N	124	195	1			30
							136	9									
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8169	3	135	9	N	123	1	8			152
*05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	185	1	6354	3	N	89	170	1			71
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	8751	3	99	9	N	90	181	1			138
01	9517	X	8815	-0-	-702	-0-	8657	3	158	9	N	144	185	1	1	8	96
02	8845	X	8270	-0-	-575	-0-	8114	3	156	9	N	142	178	1	1	8	59
03	9207	X	6952	-0-	-2255	-0-	42	1	6779	3	N	119	164	1			14
							131	9									
04	8550	X	1009	-0-	-7541	-0-	1009	3			N	-0-					14
05	8835	X	3180	-0-	-5655	-0-	434	1	2742	3	N	4					18
							4	9									

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
12	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	92	1	4427	3	N	72					166
							79	9									
01	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	84	1	4737	3	N	65	182	1			49
							72	9									
02	4843	X	4611	-0-	-232	-0-	86	1	4436	3	N	81	1	8			129
							89	9									
03	5084	X	4562	-0-	-522	-0-	89	1	4383	3	N	82	177	1			34
							90	9									
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	83	1	5604	3	N	80					114
							88	9									
*05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	87	1	6021	3	N	96	176	1			34
							106	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 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
12	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6455	3	40	9	N	36	180	1			55
01	6820	X	6400	-0-	-420	-0-	6359	3	41	9	N	37					92
02	6264	X	5954	-0-	-310	-0-	5900	3	54	9	N	49					141
03	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6014	3	58	9	N	53	174	1			20
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	5668	3	19	9	N	17					37
05	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	5936	3	34	9	N	31					68

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 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
12	15717	X	11437	-0-	-4280	-0-	11315	3	122	9	N	111	187	1			73
01	15035	X	11231	-0-	-3804	-0-	11111	3	120	9	N	109					182
02	13543	X	10488	-0-	-3055	-0-	10382	3	106	9	N	96	181	1			97
03	13702	X	11264	-0-	-2438	-0-	11157	3	107	9	N	97	182	1			12
04	12210	X	11022	-0-	-1188	-0-	10913	3	109	9	N	99					111
05	11439	X	10861	-0-	-578	-0-	10772	3	89	9	N	81	175	1			17

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 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
12	11470	X	11376	-0-	-94	-0-	620	1	10680	3	N	69	178	1	12	8	53
							76	9									
01	11997	X	10773	-0-	-1224	-0-	620	1	10085	3	N	62					115
							68	9									
02	11339	X	9459	-0-	-1880	-0-	261	1	9098	3	N	91	35	8			171
							100	9									
03	12121	X	10493	-0-	-1628	-0-	840	1	9558	3	N	86	185	1	28	8	44
							95	9									
04	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	869	1	10095	3	N	71	20	8			95
							78	9									
05	11377	X	10602	-0-	-775	-0-	862	1	9681	3	N	54	5	8			144
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 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
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	322	1	14302	3	N	112					198
							123	9									
01	14849	X	14087	-0-	-762	-0-	249	1	13728	3	N	100	186	1			112
							110	9									
02	13891	X	13682	-0-	-209	-0-	138	1	13439	3	N	95	1	8			206
							105	9									
03	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	227	1	14740	3	N	86	189	1			103
							95	9									
04	14370	X	14240	-0-	-130	-0-	209	1	13941	3	N	82	154	1	1	8	30
							90	9									
05	14756	X	12740	-0-	-2016	-0-	204	1	12464	3	N	65					95
							72	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

12	10447	X	9223	-0-	-1224	-0-	9148	3	75	9	N	68					147
01	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	8571	3	77	9	N	70	183	1			34
02	9135	X	8328	-0-	-807	-0-	8255	3	73	9	N	66					100
03	9765	X	8434	-0-	-1331	-0-	8361	3	73	9	N	66					166
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	8521	3	65	9	N	59	176	1			49
05	9238	X	7577	-0-	-1661	-0-	7522	3	55	9	N	50					99

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

12	14229	X	13583	-0-	-646	-0-	13348	3	235	9	N	214	371	1			64
01	14229	X	13502	-0-	-727	-0-	13259	3	243	9	N	221	190	1			95
02	13311	X	12214	-0-	-1097	-0-	11999	3	215	9	N	195	185	1			105
03	13733	X	12991	-0-	-742	-0-	12768	3	223	9	N	203	189	1			119
04	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12163	3	207	9	N	188	174	1			133
05	13578	X	11919	-0-	-1659	-0-	11701	3	218	9	N	198	175	1			156

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

12	12958	X	11479	-0-	-1479	-0-	260	1	11176	3	N	39					182
							43	9									
01	12400	X	11194	-0-	-1206	-0-	209	1	10953	3	N	29	188	1			23
							32	9									
02	11484	X	10689	-0-	-795	-0-	110	1	10559	3	N	18					41
							20	9									
03	12276	X	11368	-0-	-908	-0-	182	1	11172	3	N	13					54
							14	9									
04	11880	X	10783	-0-	-1097	-0-	166	1	10588	3	N	26					80
							29	9									
05	11470	X	10795	-0-	-675	-0-	161	1	10619	3	N	14					94
							15	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	598	1	2	9	N	2	2	8			89
01	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	1			N	-0-					89
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					89
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					89
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	600	1	5315	3	N	132	170	1			150
							145	9									
01	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	502	1	7889	3	N	138	163	1			125
							152	9									
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	413	1	7959	3	N	150	172	1			103
							165	9									
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	470	1	5183	3	N	123	174	1			52
							135	9									
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	496	1	5166	3	N	130					182
							143	9									
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	503	1	4557	3	N	131	171	1			142
							144	9									

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
12	20770	X	4811	-0-	-15959	-0-	617	1	4113	3	N	74	144	1	2	8	17
							81	9									
01	15593	X	5992	-0-	-9601	-0-	455	1	5473	3	N	58	1	8			74
							64	9									
02	3625	X	2553	-0-	-1072	-0-	265	1	2220	3	N	62	5	8			131
							68	9									
03	4805	X	1482	-0-	-3323	-0-	428	1	1004	3	N	45					176
							50	9									
04	5790	X	1269	-0-	-4521	-0-	384	1	812	3	N	66	179	1	4	8	59
							73	9									
05	5983	X	1040	-0-	-4943	-0-	350	1	661	3	N	26					85
							29	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 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
12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10516	3	122	9	N	111	185	1			32
01	11718	X	10779	-0-	-939	-0-	10604	3	175	9	N	159					191
02	10962	X	9400	-0-	-1562	-0-	9276	3	124	9	N	113	177	1			127
03	11501	X	10247	-0-	-1254	-0-	10124	3	123	9	N	112	189	1			50
04	10830	X	9339	-0-	-1491	-0-	9239	3	100	9	N	91					141
05	10788	X	8861	-0-	-1927	-0-	8777	3	84	9	N	76	178	1			39

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 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
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6192	3	171	9	N	155	185	1			101
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	6075	3	180	9	N	164	185	1			80
02	5858	X	5461	-0-	-397	-0-	5320	3	141	9	N	128	190	1			18
03	6355	X	6048	-0-	-307	-0-	5897	3	151	9	N	137					155
04	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	5613	3	138	9	N	125	177	1			103
05	6355	X	4869	-0-	-1486	-0-	4764	3	105	9	N	95	170	1			28

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 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
12	7843	X	7165	-0-	-678	-0-	7049	3	116	9	N	105	178	1			98
01	7719	X	6714	-0-	-1005	-0-	6600	3	114	9	N	104					202
02	6786	X	6222	-0-	-564	-0-	6135	3	87	9	N	79	183	1			98
03	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6424	3	99	9	N	90	162	1			26
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5466	3	59	9	N	54					80
05	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	6781	3	103	9	N	94					174

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
12	9889	X	7757	-0-	-2132	-0-	296	1	7411	3	N	45	170	1			61
							50	9									
01	8835	X	5697	-0-	-3138	-0-	359	1	5297	3	N	37					98
							41	9									
02	8178	X	5910	-0-	-2268	-0-	427	1	5454	3	N	26					124
							29	9									
03	8742	X	5922	-0-	-2820	-0-	429	1	5448	3	N	41					165
							45	9									
04	7980	X	5515	-0-	-2465	-0-	449	1	5027	3	N	35					200
							39	9									
05	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	468	1	5121	3	N	42	179	1			63
							46	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

12	6572	X	5782	-0-	-790	-0-	5664	3	118	9	N	107	182	1			79
01	6572	X	5971	-0-	-601	-0-	5817	3	154	9	N	140					219
02	6148	X	5721	-0-	-427	-0-	5588	3	133	9	N	121	179	1			161
03	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5624	3	124	9	N	113	194	1			80
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5752	3	129	9	N	117					197
05	6107	X	4675	-0-	-1432	-0-	4590	3	85	9	N	77	175	1			99

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12381	3	154	9	N	140	171	1			84
01	12493	X	11955	-0-	-538	-0-	55	1	11701	3	N	181	176	1			89
							199	9									
02	11687	X	11420	-0-	-267	-0-	11302	3	118	9	N	107	174	1			22
03	12493	X	9064	-0-	-3429	-0-	8956	3	108	9	N	98					120
04	12090	X	10226	-0-	-1864	-0-	10090	3	136	9	N	124	174	1			70
05	12493	X	10390	-0-	-2103	-0-	10293	3	97	9	N	88					158

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	104	1	13037	3	N	281	178	1			258
							309	9									
01	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	94	1	10835	3	N	255	307	1	1	8	205
							281	9									
02	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	303	1	10142	3	N	226	352	1	1	8	78
							249	9									
03	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	285	1	11084	3	N	227	177	1			128
							250	9									
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	180	1	9047	3	N	191	173	1			146
							210	9									
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	3	N	181	177	1			150
							199	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

12	12121	X	6751	-0-	-5370	-0-	182	1	6464	3	N	95					167
							105	9									
01	10974	X	7070	-0-	-3904	-0-	138	1	6801	3	N	119	171	1	1	8	114
							131	9									
02	10121	X	5868	-0-	-4253	-0-	178	1	5614	3	N	69	1	8			182
							76	9									
03	9424	X	7397	-0-	-2027	-0-	278	1	7032	3	N	79	171	1			90
							87	9									
04	6840	X	5917	-0-	-923	-0-	198	1	5649	3	N	64					154
							70	9									
05	7068	X	5060	-0-	-2008	-0-	209	1	4793	3	N	53	176	1			31
							58	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
12	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	899	1	14592	3	N	103	172	1			162
							113	9									
01	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	66	1	15442	3	N	106	173	1			95
							117	9									
02	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14501	3	90	9	N	82					177
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15458	3	74	9	N	67	176	1			68
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14584	3	79	9	N	72					140
*05	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14716	3	74	9	N	67					207

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
12	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15496	3	199	9	N	181	176	1			194
01	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15512	3	253	9	N	230	172	1			252
02	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14358	3	184	9	N	167	345	1			74
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13072	3	165	9	N	150	179	1			45
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9645	3	136	9	N	124					169
*05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10408	3	139	9	N	126	174	1			121

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	608	1	142	3	N	55	30	1	20	8	55
							61	9									
01	1054	N	263	-0-	-791	-0-	148	1	42	3	N	66	31	1	30	5	57
							73	9					3	8			
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					57
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
12	14694	X	14377	-0-	-317	-0-	14264	3	113	9	N	103	185	1			22
01	14725	X	14403	-0-	-322	-0-	14298	3	105	9	N	95					117
02	14065	X	13549	-0-	-516	-0-	13422	3	127	9	N	115	187	1	1	8	44
03	15035	X	14613	-0-	-422	-0-	14512	3	101	9	N	92					136
04	14550	X	13566	-0-	-984	-0-	13485	3	81	9	N	74	180	1	1	8	29
05	14477	X	13282	-0-	-1195	-0-	13195	3	87	9	N	79					108

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
12	19530	X	2324	-0-	-17206	-0-	876	1	1358	3	N	82					197
							90	9									
01	18724	X	2766	-0-	-15958	-0-	897	1	1709	3	N	145	171	1			171
							160	9									
02	16269	X	2212	-0-	-14057	-0-	838	1	1296	3	N	71	186	1	1	8	55
							78	9									
03	15438	X	1581	-0-	-13857	-0-	899	1	619	3	N	57					112
							63	9									
04	12300	X	5299	-0-	-7001	-0-	859	1	4313	3	N	115	177	1	1	8	49
							127	9									
05	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	790	1	907	3	N	75					124
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	684	1	2146	3	N	70	170	1			50
							77	9									
01	4092	X	2614	-0-	-1478	-0-	668	1	1874	3	N	65					115
							72	9									
02	3451	X	2985	-0-	-466	-0-	621	1	2281	3	N	75					190
							83	9									
03	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	652	1	2288	3	N	70	171	1			89
							77	9									
04	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	631	1	1971	3	N	67					156
							74	9									
05	3193	X	564	-0-	-2629	-0-	532	1	32	9	N	29					185

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29016	X	19485	-0-	-9531	-0-	18334	3	1151	9	N	1046	905	1	51	8	299
01	29822	X	12677	-0-	-17145	-0-	11855	3	822	9	N	747	1026	1	19	8	1
02	27898	X	-0-	-0-	-27898	-0-					N	-0-					1
03	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					1
04	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					1
05	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					1

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	7537	3	110	9	N	100	190	1			118
01	8215	X	7402	-0-	-813	-0-	7289	3	113	9	N	103					221
02	7598	X	6847	-0-	-751	-0-	6748	3	99	9	N	90	182	1			129
03	7936	X	7239	-0-	-697	-0-	7144	3	95	9	N	86	177	1			38
04	7590	X	6732	-0-	-858	-0-	6657	3	75	9	N	68					106
05	7657	X	6758	-0-	-899	-0-	6677	3	81	9	N	74					180

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
12	7626	X	7280	-0-	-346	-0-	7140	3	140	9	N	127					178
01	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6805	3	139	9	N	126	175	1	1	8	128
02	7018	X	6548	-0-	-470	-0-	6436	3	112	9	N	102	184	1	1	8	45
03	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	6886	3	132	9	N	120					165
04	7110	X	6366	-0-	-744	-0-	6257	3	109	9	N	99	170	1			94
05	7285	X	6316	-0-	-969	-0-	6211	3	105	9	N	95					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	619	1	3976	3	N	61	179	1	1	8	74
							67	9									
01	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	604	1	3950	3	N	66					140
							73	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	406	1	4807	3	N	61	2	8			199
							67	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	620	1	4839	3	N	45	184	1	2	8	58
							50	9									
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	345	1	6050	3	N	75	2	8			131
							83	9									
*05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	278	1	8625	3	N	60	1	8			190
							66	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

12	10633	X	8879	-0-	-1754	-0-	8824	3	55	9	N	50					122
01	10199	X	8514	-0-	-1685	-0-	8453	3	61	9	N	55					177
02	9077	X	7848	-0-	-1229	-0-	7795	3	53	9	N	48	171	1			54
03	9362	X	8494	-0-	-868	-0-	8444	3	50	9	N	45					99
04	8910	X	7966	-0-	-944	-0-	7925	3	41	9	N	37					136
05	8866	X	7737	-0-	-1129	-0-	7713	3	24	9	N	22					158

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

12	16957	X	14833	-0-	-2124	-0-	14796	3	37	9	N	34	183	1	1	8	22
01	16957	X	13955	-0-	-3002	-0-	13931	3	24	9	N	22					44
02	15138	X	10050	-0-	-5088	-0-	10035	3	15	9	N	14	1	8			57
03	15903	X	14536	-0-	-1367	-0-	14506	3	30	9	N	27	2	8			82
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14825	3	24	9	N	22	1	8			103
05	14818	X	12172	-0-	-2646	-0-	12157	3	15	9	N	14					117

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

12	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	7554	3	56	9	N	51					202
01	8308	X	7292	-0-	-1016	-0-	7231	3	61	9	N	55	167	1			90
02	7685	X	6520	-0-	-1165	-0-	6468	3	52	9	N	47					137
03	7967	X	6604	-0-	-1363	-0-	6558	3	46	9	N	42					179
04	7590	X	6041	-0-	-1549	-0-	6000	3	41	9	N	37					216
05	7595	X	3247	-0-	-4348	-0-	93	1	3140	3	N	13	177	1			52
							14	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

12	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	10028	3	138	9	N	125	167	1			167
01	11160	X	9882	-0-	-1278	-0-	9742	3	140	9	N	127	166	1			128
02	10121	X	9091	-0-	-1030	-0-	8970	3	121	9	N	110					238
03	10385	X	9664	-0-	-721	-0-	9537	3	127	9	N	115	178	1			175
04	9960	X	9159	-0-	-801	-0-	9049	3	110	9	N	100	175	1			100
05	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	9666	3	114	9	N	104					204

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

12	10013	X	8893	-0-	-1120	-0-	8695	3	198	9	N	180	377	1			75
01	10013	X	8619	-0-	-1394	-0-	8430	3	189	9	N	172	175	1	1	8	71
02	9019	X	8008	-0-	-1011	-0-	7818	3	190	9	N	173	174	1			70
03	9393	X	8678	-0-	-715	-0-	8463	3	215	9	N	195	179	1			86
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8047	3	168	9	N	153	173	1			66
05	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8249	3	169	9	N	154	171	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 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
12	13082	X	11168	-0-	-1914	-0-	10896	3	272	9	N	247	181	1			201
01	13082	X	10904	-0-	-2178	-0-	10629	3	275	9	N	250	366	1	1	8	84
02	12238	X	10053	-0-	-2185	-0-	9767	3	286	9	N	260	173	1	1	8	170
03	12090	X	6882	-0-	-5208	-0-	151	1	6574	3	N	143	183	1			130
							157	9									
04	11040	X	7706	-0-	-3334	-0-	309	1	7155	3	N	220	177	1	1	8	172
							242	9									
05	11160	X	7723	-0-	-3437	-0-	327	1	7207	3	N	172	173	1	1	8	170
							189	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 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
12	17856	X	15144	-0-	-2712	-0-	15076	3	68	9	N	62	178	1			32
01	16771	X	14057	-0-	-2714	-0-	13994	3	63	9	N	57					89
02	15573	X	11963	-0-	-3610	-0-	11923	3	40	9	N	36					125
03	16213	X	13492	-0-	-2721	-0-	13447	3	45	9	N	41					166
04	15360	X	12964	-0-	-2396	-0-	12924	3	40	9	N	36	169	1			33
05	15159	X	11317	-0-	-3842	-0-	11288	3	29	9	N	26					59

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 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
12	13485	X	11926	-0-	-1559	-0-	11845	3	81	9	N	74	179	1			73
01	13144	X	11174	-0-	-1970	-0-	11100	3	74	9	N	67					140
02	12238	X	9954	-0-	-2284	-0-	9897	3	57	9	N	52					192
03	12555	X	10688	-0-	-1867	-0-	10638	3	50	9	N	45	180	1			57
04	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	10479	3	52	9	N	47					104
05	11935	X	9380	-0-	-2555	-0-	9341	3	39	9	N	35	107	1			32

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 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
12	8401	X	5331	-0-	-3070	-0-	205	1	5084	3	N	38					135
							42	9									
01	8339	X	4244	-0-	-4095	-0-	217	1	3982	3	N	41					176
							45	9									
02	7801	X	1231	-0-	-6570	-0-	217	1	1003	3	N	10					186
							11	9									
03	8277	X	206	-0-	-8071	-0-	204	1	2	9	N	2	180	1			8
04	7650	X	261	-0-	-7389	-0-	260	1	1	9	N	1					9
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	224	1	4142	3	N	36					45
							40	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 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
12	14384	X	14269	-0-	-115	-0-	818	1	12903	3	N	498	540	1	9	8	257
							548	9									
01	13640	X	13457	-0-	-183	-0-	750	1	12255	3	N	411	544	1	5	8	119
							452	9									
02	12847	X	12753	-0-	-94	-0-	773	1	11552	3	N	389	362	1	27	8	119
							428	9									
03	14260	X	12526	-0-	-1734	-0-	847	1	11313	3	N	333	358	1			94
							366	9									
04	13800	X	12225	-0-	-1575	-0-	889	1	10848	3	N	444	362	1	17	8	159
							488	9									
05	14260	X	11541	-0-	-2719	-0-	959	1	10229	3	N	321	358	1			122
							353	9									

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. GAS	(I) 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	2790	X	1924	-0-		-866	-0-	303	1	1386	3	N	214	102	1	12	8	131
								235	9									
01	2790	X	1216	-0-		-1574	-0-	317	1	722	3	N	161	177	1	6	8	109
								177	9									
02	2610	X	777	-0-		-1833	-0-	306	1	296	3	N	159	187	1	36	8	45
								175	9									
03	2790	X	1150	-0-		-1640	-0-	342	1	581	3	N	206	179	1			72
								227	9									
04	2280	X	613	-0-		-1667	-0-	343	1	270	9	N	245	179	1	25	8	113
05	1922	X	1478	-0-		-444	-0-	314	1	987	3	N	161					274
								177	9									

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. GAS	(I) 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	3875	X	2697	-0-		-1178	-0-	840	1	1612	3	N	223	362	1	13	8	47
								245	9									
01	3875	X	2209	-0-		-1666	-0-	856	1	1160	3	N	175	181	1	7	8	34
								193	9									
02	3422	X	2913	-0-		-509	-0-	793	1	1907	3	N	194	37	8			191
								213	9									
03	3410	X	3274	-0-		-136	-0-	827	1	2246	3	N	183	180	1			194
								201	9									
04	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	731	1	2363	3	N	239	180	1	24	8	229
								263	9									
*05	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	703	1	2299	3	N	170	182	1			217
								187	9									

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. GAS	(I) 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	8060	X	7335	-0-		-725	-0-	7042	3	293	9	N	266	339	1			57
01	8029	X	6904	-0-		-1125	-0-	6549	3	355	9	N	323	43	5	1	8	336
02	7395	X	6827	-0-		-568	-0-	6561	3	266	9	N	242	364	1			214
03	7781	X	7332	-0-		-449	-0-	7072	3	260	9	N	236	359	1			91
04	7530	X	6721	-0-		-809	-0-	6497	3	224	9	N	204	180	1			115
05	7347	X	7143	-0-		-204	-0-	6897	3	246	9	N	224	179	1			160

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

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
12	15996	X	15017	-0-		-979	-0-	14969	3	48	9	N	44					171
01	15717	X	14785	-0-		-932	-0-	14733	3	52	9	N	47	181	1			37
02	14471	X	14136	-0-		-335	-0-	14090	3	46	9	N	42					79
03	15662	X	15662	-0-		-0-	-0-	15618	3	44	9	N	40					119
04	15065	X	15065	-0-		-0-	-0-	15021	3	44	9	N	40					159
05	15097	X	12576	-0-		-2521	-0-	12536	3	40	9	N	36	188	1			7

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

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
12	3596	X	463	-0-		-3133	-0-	348	1	98	3	N	15					177
								17	9									
01	2294	X	402	-0-		-1892	-0-	382	1	20	9	N	18	179	1			16
02	2146	X	367	-0-		-1779	-0-	360	1	7	9	N	6					22
03	2294	X	436	-0-		-1858	-0-	414	1	22	9	N	20					42
04	1440	X	403	-0-		-1037	-0-	359	1	44	9	N	40					82
05	465	X	402	-0-		-63	-0-	332	1	28	3	N	38					120
								42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	237	1	8640	3	N	179	189	1			69
							197	9									
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	234	1	8394	3	N	154					223
							169	9									
02	8613	X	8101	-0-	-512	-0-	206	1	7723	3	N	156	181	1			198
							172	9									
03	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	219	1	8274	3	N	146	190	1			154
							161	9									
04	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	190	1	8191	3	N	123	186	1			91
							135	9									
05	9083	X	6875	-0-	-2208	-0-	184	1	6574	3	N	106					197
							117	9									

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
12	20615	X	19048	-0-	-1567	-0-	18923	3	125	9	N	114					231
01	20057	X	18980	-0-	-1077	-0-	18831	3	149	9	N	135	188	1			178
02	17806	X	17291	-0-	-515	-0-	17177	3	114	9	N	104	181	1			101
03	19034	X	18954	-0-	-80	-0-	18855	3	99	9	N	90					191
04	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18360	3	89	9	N	81	185	1			87
05	19034	X	18912	-0-	-122	-0-	18847	3	65	9	N	59					146

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
12	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	4	1	7614	3	N	173	187	1			141
							190	9									
01	8587	X	8458	-0-	-129	-0-	8209	3	249	9	N	226	190	1			177
02	8033	X	7307	-0-	-726	-0-	7119	3	188	9	N	171	177	1			171
03	8091	X	7736	-0-	-355	-0-	7563	3	173	9	N	157	188	1			140
04	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7199	3	158	9	N	144	120	1			164
05	8463	X	6690	-0-	-1773	-0-	6550	3	140	9	N	127	174	1			117

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
12	7037	X	6171	-0-	-866	-0-	383	1	5702	3	N	78					167
							86	9									
01	7037	X	4963	-0-	-2074	-0-	344	1	4546	3	N	66	173	1			60
							73	9									
02	6583	X	5859	-0-	-724	-0-	326	1	5456	3	N	70					130
							77	9									
03	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	397	1	5127	3	N	78	161	1			47
							86	9									
04	6660	X	5413	-0-	-1247	-0-	373	1	4971	3	N	63					110
							69	9									
05	6262	X	474	-0-	-5788	-0-	464	1	10	9	N	9					119

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
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	454	1	3232	3	N	35					72
							39	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	307	1	3716	3	N	43					115
							47	9									
02	3016	X	2755	-0-	-261	-0-	505	1	2211	3	N	35					150
							39	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	501	1	3260	3	N	43	161	1			32
							47	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	495	1	3020	3	N	25					57
							28	9									
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	284	1	4203	3	N	28					85
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	291	179	1			248
							320	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3373	3	317	9	N	288	371	1			165
02	2900	N	4093	-0-	1193	1193	3828	3	265	9	N	241	185	1			221
03	3100	N	3998	-0-	898	2091	3754	3	244	9	N	222	368	1			75
04	6933	X	4842	-0-	-2091	-0-	4594	3	248	9	N	225	176	1			124
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3725	3	216	9	N	196	179	1			141

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
12	11966	X	9722	-0-	-2244	-0-	9692	3	30	9	N	27	3	8			185
01	11470	X	6568	-0-	-4902	-0-	6545	3	23	9	N	21	182	1			24
02	9483	X	6463	-0-	-3020	-0-	6440	3	23	9	N	21	7	8			38
03	10075	X	5968	-0-	-4107	-0-	74	1	5875	3	N	17	4	8			51
							19	9									
04	9750	X	6264	-0-	-3486	-0-	432	1	5806	3	N	24	5	8			70
							26	9									
05	9734	X	5244	-0-	-4490	-0-	877	1	4352	3	N	14	1	8			83
							15	9									

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
12	9083	X	8529	-0-	-554	-0-	342	1	8042	3	N	132	173	1			83
							145	9									
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10416	3	165	9	N	150	170	1			63
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	44	1	9549	3	N	161	176	1			48
							177	9									
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10625	3	131	9	N	119	166	1			1
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9751	3	119	9	N	108					109
05	9672	X	8959	-0-	-713	-0-	30	1	8832	3	N	88	173	1	1	8	23
							97	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
12	14415	X	12684	-0-	-1731	-0-	12632	3	52	9	N	47	145	1			39
01	13857	X	12510	-0-	-1347	-0-	12455	3	55	9	N	50					89
02	12702	X	11048	-0-	-1654	-0-	11019	3	29	9	N	26					115
03	13361	X	12198	-0-	-1163	-0-	12153	3	45	9	N	41					156
04	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11366	3	40	9	N	36	175	1			17
*05	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12867	3	36	9	N	33					50

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
12	16244	X	13816	-0-	-2428	-0-	13744	3	72	9	N	65	180	1			21
01	14043	X	13955	-0-	-88	-0-	13896	3	59	9	N	54					75
02	13137	X	12582	-0-	-555	-0-	12528	3	54	9	N	49					124
03	13826	X	13555	-0-	-271	-0-	13500	3	55	9	N	50					174
04	13500	X	12724	-0-	-776	-0-	12678	3	46	9	N	42	177	1			39
05	13950	X	2422	-0-	-11528	-0-	12	1	2404	3	N	5					44
							6	9									

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
12	16399	X	13616	-0-	-2783	-0-	13580	3	36	9	N	33	37	1			58
01	15934	X	12920	-0-	-3014	-0-	12895	3	25	9	N	23					81
02	14906	X	12293	-0-	-2613	-0-	12271	3	22	9	N	20					101
03	14632	X	13608	-0-	-1024	-0-	13585	3	23	9	N	21					122
04	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	13336	3	11	9	N	10					132
*05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14500	3	12	9	N	11					143

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
12	6014	X	4579	-0-	-1435	-0-	478	1	4072	3	N	26					163
							29	9									
01	5580	X	2795	-0-	-2785	-0-	828	1	1935	3	N	29	172	1			20
							32	9									
02	5452	X	2778	-0-	-2674	-0-	738	1	2008	3	N	29					49
							32	9									
03	5828	X	2920	-0-	-2908	-0-	836	1	2064	3	N	18					67
							20	9									
04	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	797	1	2086	3	N	24					91
							26	9									
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	644	1	3054	3	N	29	1	8			119
							32	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 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
12	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9373	3	34	9	N	31	2	8			178
01	9889	X	8649	-0-	-1240	-0-	8621	3	28	9	N	25	185	1			18
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9288	3	30	9	N	27	6	8			39
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9922	3	34	9	N	31	5	8			65
04	9120	X	8217	-0-	-903	-0-	8186	3	31	9	N	28	3	8			90
05	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	8260	3	24	9	N	22	1	8			111

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 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
12	16337	X	12941	-0-	-3396	-0-	61	1	12807	3	N	66	184	1	5	8	30
							73	9									
01	16337	X	14264	-0-	-2073	-0-	14197	3	67	9	N	61					91
02	13978	X	13368	-0-	-610	-0-	13290	3	78	9	N	71	15	8			147
03	14942	X	11724	-0-	-3218	-0-	15	1	11636	3	N	66	9	8			204
							73	9									
04	13800	X	13484	-0-	-316	-0-	13400	3	84	9	N	76	171	1	9	8	100
05	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13642	3	78	9	N	71	2	8			169

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 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
12	11005	X	8127	-0-	-2878	-0-	195	1	7868	3	N	58	181	1			82
							64	9									
01	11005	X	765	-0-	-10240	-0-	338	1	417	3	N	9					91
							10	9									
02	9222	X	491	-0-	-8731	-0-	126	1	363	3	N	2					93
							2	9									
03	8959	X	696	-0-	-8263	-0-	695	1	1	9	N	1					94
04	8370	X	699	-0-	-7671	-0-	699	1			N	-0-					94
05	8122	X	657	-0-	-7465	-0-	592	1	65	3	N	-0-					94

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 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
12	21018	X	18500	-0-	-2518	-0-	18393	3	107	9	N	97	175	1	2	8	77
01	20367	X	17338	-0-	-3029	-0-	17258	3	80	9	N	73					150
02	18763	X	16420	-0-	-2343	-0-	16323	3	97	9	N	88	177	1	7	8	54
03	20057	X	17753	-0-	-2304	-0-	17658	3	95	9	N	86	5	8			135
04	18510	X	16942	-0-	-1568	-0-	16835	3	107	9	N	97	179	1	4	8	49
05	18507	X	17189	-0-	-1318	-0-	17110	3	79	9	N	72	1	8			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33174 01/01/2014

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 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
12	10416	X	7716	-0-	-2700	-0-	425 80	1 9	7211	3	N	73					166
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	281 92	1 9	8878	3	N	84	180	1	1	8	69
02	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	45 80	1 9	9770	3	N	73	1	8			141
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	204 75	1 9	10378	3	N	68	182	1			27
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	102 68	1 9	9399	3	N	62					89
05	10571	X	8136	-0-	-2435	-0-	279 57	1 9	7800	3	N	52					141

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013

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
12	11408	X	9666	-0-	-1742	-0-	9516	3	150	9	N	136	179	1			131
01	10044	X	9386	-0-	-658	-0-	9211	3	175	9	N	159	183	1			107
02	9425	X	8316	-0-	-1109	-0-	8195	3	121	9	N	110	181	1			36
03	10075	X	8760	-0-	-1315	-0-	8648	3	112	9	N	102	86	1			52
04	9750	X	8604	-0-	-1146	-0-	8503	3	101	9	N	92					144
05	9672	X	8697	-0-	-975	-0-	8603	3	94	9	N	85	172	1			57

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	19282	X	17012	-0-	-2270	-0-	16854	3	158	9	N	144	181	1			63
01	15748	X	14064	-0-	-1684	-0-	13923	3	141	9	N	128	1	8			190
02	15718	X	7714	-0-	-8004	-0-	7644	3	70	9	N	64	180	1	1	8	73
03	17019	X	10184	-0-	-6835	-0-	177	1	9896	3	N	101					174
							111	9									
04	16470	X	5906	-0-	-10564	-0-	162	1	5682	3	N	56	169	1			61
							62	9									
05	17019	X	6127	-0-	-10892	-0-	184	1	5849	3	N	85					146
							94	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

12	11005	X	6231	-0-	-4774	-0-	16	1	6182	3	N	30	4	8			177
							33	9									
01	11005	X	6254	-0-	-4751	-0-	90	1	6138	3	N	24	178	1			23
							26	9									
02	10295	X	1618	-0-	-8677	-0-	1600	3	18	9	N	16	7	8			32
03	6913	X	4308	-0-	-2605	-0-	675	1	3598	3	N	32	12	8			52
							35	9									
04	6480	X	4566	-0-	-1914	-0-	112	1	4430	3	N	22	7	8			67
							24	9									
*05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	216	1	7045	3	N	30	2	8			95
							33	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

12	12369	X	6685	-0-	-5684	-0-	834	1	5614	3	N	215	253	1			166
							237	9									
01	9641	X	2052	-0-	-7589	-0-	823	1	1053	3	N	160	186	1			140
							176	9									
02	7888	X	2041	-0-	-5847	-0-	783	1	1059	3	N	181	181	1			140
							199	9									
03	8432	X	1174	-0-	-7258	-0-	836	1	145	3	N	175	187	1			128
							193	9									
04	8160	X	1509	-0-	-6651	-0-	810	1	535	3	N	149	171	1			106
							164	9									
05	6696	X	935	-0-	-5761	-0-	810	1	125	9	N	114	16	8			204

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

12	2108	X	4	-0-	-2104	-0-	2	1	2	9	N	2	114	1			47
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					47
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					47
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					47
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					34
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

12	15190	X	5427	-0-	-9763	-0-	37	1	5381	3	N	8					60
							9	9									
01	14322	X	2535	-0-	-11787	-0-	556	1	1966	3	N	12					72
							13	9									
02	13398	X	553	-0-	-12845	-0-	539	1	14	9	N	13					85
03	13454	X	624	-0-	-12830	-0-	620	1	4	9	N	4					89
04	12240	X	572	-0-	-11668	-0-	572	1			N	-0-					89
05	5425	X	778	-0-	-4647	-0-	769	1	9	9	N	8	8	8			89

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

12	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	15	1	4019	3	N	146	157	1	3	8	176
							161	9									
01	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	60	1	3193	3	N	104	165	1			115
							114	9									
02	4118	X	3720	-0-	-398	-0-	82	1	3437	3	N	183	179	1	10	8	109
							201	9									
03	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	289	1	3518	3	N	168	179	1	7	8	91
							185	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4412	3	N	162	5	8			248
							178	9									
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	236	1	4186	3	N	138	181	1	1	8	204
							152	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

12	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	8	1	5839	3	N	111	177	1	3	8	66
							122	9									
01	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	32	1	6464	3	N	45					111
							50	9									
02	6583	X	6066	-0-	-517	-0-	58	1	5899	3	N	99	9	8			201
							109	9									
03	7037	X	5227	-0-	-1810	-0-	331	1	4755	3	N	128	176	1	7	8	146
							141	9									
04	6330	X	737	-0-	-5593	-0-	362	1	314	3	N	55	3	8			198
							61	9									
05	6541	X	2664	-0-	-3877	-0-	381	1	2191	3	N	84	180	1	2	8	100
							92	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

12	5487	X	1865	-0-	-3622	-0-	363	1	1482	3	N	18	166	1	1	8	8
							20	9									
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					8
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					8
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					8
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33376 12/01/2013

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

12	6448	X	3540	-0-	-2908	-0-	392	1	3126	3	N	20					65
							22	9									
01	5797	X	3767	-0-	-2030	-0-	823	1	2897	3	N	43	1	8			107
							47	9									
02	4118	X	3222	-0-	-896	-0-	783	1	2397	3	N	38					145
							42	9									
03	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	837	1	2385	3	N	43					188
							47	9									
04	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	810	1	2010	3	N	45	180	1			53
							50	9									
05	3782	X	3054	-0-	-728	-0-	355	1	2644	3	N	50	1	8			102
							55	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

12	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	72	1	25200	3	N	453	533	1			152
							498	9									
01	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17544	3	406	9	N	369	372	1	1	8	148
02	16240	X	14960	-0-	-1280	-0-	14591	3	369	9	N	335	371	1	1	8	111
03	17360	X	13292	-0-	-4068	-0-	25	1	12898	3	N	335	356	1			90
							369	9									
04	16800	X	15824	-0-	-976	-0-	15448	3	376	9	N	342	343	1			89
05	17360	X	16737	-0-	-623	-0-	16366	3	371	9	N	337	169	1			257

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

12	18910	X	14493	-0-	-4417	-0-	14331	3	162	9	N	147					186
01	17887	X	14273	-0-	-3614	-0-	14122	3	151	9	N	137	184	1			139
02	15660	X	13206	-0-	-2454	-0-	13081	3	125	9	N	114	183	1	1	8	69
03	15996	X	13667	-0-	-2329	-0-	13528	3	139	9	N	126	180	1			15
04	15240	X	12888	-0-	-2352	-0-	12768	3	120	9	N	109					124
05	14508	X	12071	-0-	-2437	-0-	11972	3	99	9	N	90	179	1			35

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

12	27652	X	23954	-0-	-3698	-0-	23759	3	195	9	N	177	181	1			237
01	26846	X	22425	-0-	-4421	-0-	22253	3	172	9	N	156	188	1			205
02	24418	X	20201	-0-	-4217	-0-	20019	3	182	9	N	165					370
03	25265	X	21528	-0-	-3737	-0-	21356	3	172	9	N	156	187	1			339
04	23340	X	20643	-0-	-2697	-0-	20491	3	152	9	N	138	362	1			115
05	23963	X	19937	-0-	-4026	-0-	19781	3	156	9	N	142	76	1			181

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

12	23219	X	19068	-0-	-4151	-0-	19013	3	55	9	N	50					226
01	22692	X	17965	-0-	-4727	-0-	17864	3	101	9	N	92	185	1			133
02	20010	X	16502	-0-	-3508	-0-	16399	3	103	9	N	94	175	1			52
03	20336	X	17427	-0-	-2909	-0-	17347	3	80	9	N	73					125
04	19410	X	16179	-0-	-3231	-0-	16095	3	84	9	N	76					201
05	19065	X	16768	-0-	-2297	-0-	16718	3	50	9	N	45	175	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 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
12	10695	X	9725	-0-	-970	-0-	9690	3	35	9	N	32	124	1			37
01	9889	X	9518	-0-	-371	-0-	9478	3	40	9	N	36					73
02	9367	X	8693	-0-	-674	-0-	8660	3	33	9	N	30	1	8			102
03	10013	X	9139	-0-	-874	-0-	9103	3	36	9	N	33	1	8			134
04	9690	X	8199	-0-	-1491	-0-	8164	3	35	9	N	32					166
05	9734	X	7952	-0-	-1782	-0-	7942	3	10	9	N	9	145	1			30

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 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
12	12183	X	10647	-0-	-1536	-0-	10606	3	41	9	N	37	76	1	1	8	66
01	11532	X	10652	-0-	-880	-0-	10611	3	41	9	N	37					103
02	10353	X	9976	-0-	-377	-0-	9947	3	29	9	N	26	1	8			128
03	10819	X	10028	-0-	-791	-0-	9989	3	39	9	N	35	1	8			162
04	10350	X	9735	-0-	-615	-0-	9702	3	33	9	N	30	1	8			191
05	10664	X	8638	-0-	-2026	-0-	8616	3	22	9	N	20	175	1			36

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 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
12	11966	X	10922	-0-	-1044	-0-	10759	3	163	9	N	148	159	1	3	8	65
01	11966	X	8181	-0-	-3785	-0-	8067	3	114	9	N	104					169
02	10846	X	7133	-0-	-3713	-0-	140	1	6809	3	N	167	178	1	6	8	152
							184	9									
03	11594	X	10594	-0-	-1000	-0-	10476	3	118	9	N	107	6	8			253
04	10770	X	10418	-0-	-352	-0-	10271	3	147	9	N	134	171	1	4	8	212
05	10912	X	10081	-0-	-831	-0-	9961	3	120	9	N	109	210	1	1	8	110

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	22534	-0-	-4467	-0-	22377	3	157	9	N	143	179	1	1	8	177
01	25079	X	21842	-0-	-3237	-0-	21680	3	162	9	N	147	189	1			135
02	23461	X	20127	-0-	-3334	-0-	20003	3	124	9	N	113	185	1	2	8	61
03	25048	X	20065	-0-	-4983	-0-	19953	3	112	9	N	102	1	8			162
04	22890	X	19157	-0-	-3733	-0-	19041	3	116	9	N	105	187	1	1	8	79
05	22537	X	17751	-0-	-4786	-0-	17627	3	124	9	N	113					192

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
12	19468	X	12811	-0-	-6657	-0-	12710	3	101	9	N	92	177	1			70
01	17050	X	12250	-0-	-4800	-0-	12142	3	108	9	N	98	1	8			167
02	12644	X	10828	-0-	-1816	-0-	10740	3	88	9	N	80	169	1	1	8	77
03	13516	X	10156	-0-	-3360	-0-	57	1	10019	3	N	73					150
							80	9									
04	13080	X	5925	-0-	-7155	-0-	185	1	5687	3	N	48					198
							53	9									
05	12803	X	281	-0-	-12522	-0-	278	1	3	9	N	3	178	1			23

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
12	12989	X	10579	-0-	-2410	-0-	18	1	10374	3	N	170	179	1			195
							187	9									
01	12338	X	11221	-0-	-1117	-0-	11013	3	208	9	N	189	182	1			202
02	11136	X	9879	-0-	-1257	-0-	9683	3	196	9	N	178	362	1			18
03	11904	X	10569	-0-	-1335	-0-	10386	3	183	9	N	166					184
04	11520	X	10836	-0-	-684	-0-	10662	3	174	9	N	158	175	1			167
05	11222	X	8316	-0-	-2906	-0-	40	1	8144	3	N	120	168	1			119
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	561	1	3016	3	N	15	78	1			44
							17	9									
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	287	1	659	3	N	1					45
							1	9									
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					45
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					46
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

12	12741	X	6923	-0-	-5818	-0-	273	1	6607	3	N	39	171	1			41
							43	9									
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	18	1	11938	3	N	36					77
							40	9									
02	11397	X	11386	-0-	-11	-0-	11352	3	34	9	N	31					108
03	12183	X	11977	-0-	-206	-0-	11940	3	37	9	N	34					142
04	11790	X	11504	-0-	-286	-0-	11479	3	25	9	N	23					165
05	12183	X	1337	-0-	-10846	-0-	2	1	1332	3	N	3					168
							3	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

12	12028	X	11772	-0-	-256	-0-	11720	3	52	9	N	47	1	8			158
01	12028	X	10808	-0-	-1220	-0-	10769	3	39	9	N	35					193
02	11252	X	9811	-0-	-1441	-0-	9768	3	43	9	N	39	179	1	1	8	52
03	12028	X	9792	-0-	-2236	-0-	9742	3	50	9	N	45	1	8			96
04	11640	X	9135	-0-	-2505	-0-	9099	3	36	9	N	33	1	8			128
05	11780	X	10074	-0-	-1706	-0-	10038	3	36	9	N	33					161

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

12	15314	X	10230	-0-	-5084	-0-	10178	3	52	9	N	47	172	1			38
01	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	9877	3	55	9	N	50					88
02	11890	X	7663	-0-	-4227	-0-	7644	3	19	9	N	17	1	8			104
03	12307	X	7072	-0-	-5235	-0-	7027	3	45	9	N	41					145
04	10980	X	3346	-0-	-7634	-0-	5	1	3324	3	N	15					160
							17	9									
*05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	22	1	10978	3	N	38	177	1			21
							42	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

12	18352	X	16156	-0-	-2196	-0-	16120	3	36	9	N	33	174	1	1	8	29
01	17918	X	15341	-0-	-2577	-0-	15298	3	43	9	N	39					68
02	16356	X	13244	-0-	-3112	-0-	13208	3	36	9	N	33	1	8			100
03	16895	X	15310	-0-	-1585	-0-	15275	3	35	9	N	32	2	8			130
04	16050	X	14431	-0-	-1619	-0-	14405	3	26	9	N	24	1	8			153
05	16151	X	12978	-0-	-3173	-0-	12965	3	13	9	N	12					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	3692	-0-	-6631	-0-	545	1	2993	3	N	140	178	1	5	8	57
							154	9									
01	10323	X	5995	-0-	-4328	-0-	554	1	5267	3	N	158					215
							174	9									
02	9657	X	7666	-0-	-1991	-0-	580	1	6858	3	N	207	15	8			407
							228	9									
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	620	1	7391	3	N	207	542	1	11	8	61
							228	9									
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595	1	7497	3	N	181	7	8			235
							199	9									
05	8184	X	4380	-0-	-3804	-0-	478	1	3772	3	N	118	175	1	1	8	177
							130	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	8475	-0-	-2003	-0-	176	1	8211	3	N	80					185
							88	9									
01	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	174	1	7945	3	N	86	177	1			94
							95	9									
02	9193	X	8006	-0-	-1187	-0-	123	1	7795	3	N	80					174
							88	9									
03	9424	X	7148	-0-	-2276	-0-	172	1	6937	3	N	35	178	1			31
							39	9									
04	8400	X	4454	-0-	-3946	-0-	322	1	3985	3	N	134					165
							147	9									
05	8556	X	4686	-0-	-3870	-0-	328	1	4306	3	N	47					212
							52	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	4789	-0-	-2713	-0-	660	1	4059	3	N	64	181	1	1	8	47
							70	9									
01	7502	X	4308	-0-	-3194	-0-	663	1	3589	3	N	51	2	8			96
							56	9									
02	6177	X	3372	-0-	-2805	-0-	660	1	2657	3	N	50	2	8			144
							55	9									
03	6324	X	3182	-0-	-3142	-0-	598	1	2534	3	N	45					189
							50	9									
04	5460	X	3371	-0-	-2089	-0-	487	1	2767	3	N	106	176	1	1	8	118
							117	9									
05	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	484	1	2984	3	N	46	1	8			163
							51	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	12110	-0-	-1685	-0-	12052	3	58	9	N	53					110
01	13392	X	9594	-0-	-3798	-0-	9540	3	54	9	N	49					159
02	12528	X	10852	-0-	-1676	-0-	10798	3	54	9	N	49	151	1			57
03	13237	X	11021	-0-	-2216	-0-	10963	3	58	9	N	53					110
04	11850	X	11180	-0-	-670	-0-	11135	3	45	9	N	41					151
05	12121	X	11378	-0-	-743	-0-	11355	3	23	9	N	21					172

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 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
12	10540	X	9879	-0-	-661	-0-	9824	3	55	9	N	50	182	1	1	8	44
01	10478	X	9418	-0-	-1060	-0-	9361	3	57	9	N	52					96
02	9802	X	8557	-0-	-1245	-0-	8505	3	52	9	N	47	2	8			141
03	10478	X	9115	-0-	-1363	-0-	9053	3	62	9	N	56	181	1	2	8	14
04	9960	X	8860	-0-	-1100	-0-	8809	3	51	9	N	46	1	8			59
05	9889	X	8628	-0-	-1261	-0-	8585	3	43	9	N	39					98

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

12	15438	X	14003	-0-	-1435	-0-	13842	3	161	9	N	146	186	1			13
01	14942	X	14016	-0-	-926	-0-	13807	3	209	9	N	190					203
02	13891	X	12274	-0-	-1617	-0-	12117	3	157	9	N	143	191	1			155
03	14384	X	12627	-0-	-1757	-0-	12486	3	141	9	N	128	190	1			93
04	13920	X	11267	-0-	-2653	-0-	11149	3	118	9	N	107					200
05	14012	X	11476	-0-	-2536	-0-	11343	3	133	9	N	121	170	1			151

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

12	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	9910	3	46	9	N	42	183	1			96
01	11594	X	10764	-0-	-830	-0-	10664	3	100	9	N	91					187
02	10846	X	9822	-0-	-1024	-0-	9789	3	33	9	N	30					217
03	11191	X	10941	-0-	-250	-0-	10901	3	40	9	N	36	182	1			71
04	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10231	3	29	9	N	26					97
05	10757	X	10748	-0-	-9	-0-	10720	3	28	9	N	25					122

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

12	15314	X	8242	-0-	-7072	-0-	35	1	8159	3	N	44					127
							48	9									
01	14880	X	12883	-0-	-1997	-0-	12816	3	67	9	N	61					188
02	13920	X	11584	-0-	-2336	-0-	11525	3	59	9	N	54	187	1			55
03	14074	X	7004	-0-	-7070	-0-	406	1	6567	3	N	28					83
							31	9									
04	13530	X	8804	-0-	-4726	-0-	590	1	8177	3	N	34					117
							37	9									
05	12896	X	642	-0-	-12254	-0-	59	1	579	3	N	4					121
							4	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

12	13578	X	12487	-0-	-1091	-0-	12325	3	162	9	N	147	188	1			149
01	11966	X	11460	-0-	-506	-0-	11339	3	121	9	N	110	190	1			69
02	12470	X	10866	-0-	-1604	-0-	10704	3	162	9	N	147	190	1			26
03	13330	X	11471	-0-	-1859	-0-	11359	3	112	9	N	102					128
04	12900	X	7484	-0-	-5416	-0-	7400	3	84	9	N	76	169	1			35
05	12493	X	9879	-0-	-2614	-0-	9739	3	140	9	N	127					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	X	15681	-0-	-2299	-0-	15622	3	59	9	N	54	178	1			66
01	17391	X	14712	-0-	-2679	-0-	14654	3	58	9	N	53					119
02	16066	X	13707	-0-	-2359	-0-	13663	3	44	9	N	40					159
03	16678	X	15888	-0-	-790	-0-	15852	3	36	9	N	33	176	1			16
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15416	3	43	9	N	39					55
05	15686	X	13380	-0-	-2306	-0-	13354	3	26	9	N	24					79

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

12	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12447	3	56	9	N	51					151
01	13485	X	11738	-0-	-1747	-0-	11677	3	61	9	N	55					206
02	12615	X	10167	-0-	-2448	-0-	10108	3	59	9	N	54	181	1			79
03	13485	X	10748	-0-	-2737	-0-	10701	3	47	9	N	43					122
04	12150	X	10108	-0-	-2042	-0-	10068	3	40	9	N	36					158
05	12493	X	1066	-0-	-11427	-0-	134	1	924	3	N	7					165
							8	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

12	11377	X	7886	-0-	-3491	-0-	115	1	7735	3	N	33					262
							36	9									
01	10478	X	5358	-0-	-5120	-0-	126	1	5187	3	N	41	178	1			125
							45	9									
02	8613	X	4126	-0-	-4487	-0-	139	1	3968	3	N	17					142
							19	9									
03	8835	X	3023	-0-	-5812	-0-	198	1	2802	3	N	21					163
							23	9									
04	7620	X	2864	-0-	-4756	-0-	217	1	2632	3	N	14					177
							15	9									
05	7874	X	3440	-0-	-4434	-0-	191	1	3241	3	N	7					184
							8	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

12	10819	X	10524	-0-	-295	-0-	73	1	10410	3	N	37					132
							41	9									
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	85	1	10623	3	N	43					175
							47	9									
02	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	75	1	10352	3	N	36	183	1			28
							40	9									
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	N	27					55
							30	9									
04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	89	1	10527	3	N	25					80
							28	9									
05	10912	X	9721	-0-	-1191	-0-	64	1	9638	3	N	17	1	8			96
							19	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	3	36	9	N	33	182	1			41
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2732	3	33	9	N	30					71
02	2900	N	3568	-0-	668	668	3527	3	41	9	N	37					108
03	2956	N	2288	-0-	-668	-0-	2252	3	36	9	N	33					141
04	2670	N	2073	-0-	-597	-0-	2029	3	44	9	N	40					181
05	2759	X	1908	-0-	-851	-0-	1875	3	33	9	N	30	182	1			29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	12193	-0-	-176	-0-	12151	3	42	9	N	38					79
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11565	3	55	9	N	50					129
02	11136	X	10753	-0-	-383	-0-	10709	3	44	9	N	40					169
03	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	11749	3	44	9	N	40					209
04	11790	X	11636	-0-	-154	-0-	11603	3	33	9	N	30	180	1			59
05	12183	X	11992	-0-	-191	-0-	11974	3	18	9	N	16					75

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15550	3	98	9	N	89	181	1			99
01	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14681	3	88	9	N	80	135	1			44
02	13920	X	13561	-0-	-359	-0-	13482	3	79	9	N	72					116
03	14880	X	14179	-0-	-701	-0-	14107	3	72	9	N	65					181
04	14400	X	12865	-0-	-1535	-0-	12798	3	67	9	N	61	177	1			65
05	14880	X	8804	-0-	-6076	-0-	8761	3	43	9	N	39	1	8			103

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	12166	-0-	-761	-0-	11895	3	271	9	N	246	177	1			267
01	12741	X	11931	-0-	-810	-0-	11650	3	281	9	N	255	361	1			161
02	11919	X	11168	-0-	-751	-0-	10911	3	257	9	N	234	171	1			224
03	12617	X	11039	-0-	-1578	-0-	10790	3	249	9	N	226	359	1			91
04	12210	X	10674	-0-	-1536	-0-	10464	3	210	9	N	191	181	1			101
05	12152	X	11125	-0-	-1027	-0-	10890	3	235	9	N	214	181	1			134

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	6200	-0-	-8401	-0-	6177	3	23	9	N	21					64
01	14043	X	13223	-0-	-820	-0-	13172	3	51	9	N	46	46	1			64
02	13050	X	12247	-0-	-803	-0-	12199	3	48	9	N	44					108
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12856	3	39	9	N	35					143
04	12810	X	12228	-0-	-582	-0-	12194	3	34	9	N	31	142	1			32
05	13237	X	12891	-0-	-346	-0-	12866	3	25	9	N	23					55

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1591	-0-	-1106	-0-	562	1	989	3	N	36					179
							40	9									
01	2232	X	972	-0-	-1260	-0-	554	1	387	3	N	28					207
							31	9									
02	2030	X	908	-0-	-1122	-0-	517	1	363	3	N	25	182	1			50
							28	9									
03	2170	X	969	-0-	-1201	-0-	555	1	381	3	N	30					80
							33	9									
04	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	489	1	607	3	N	29					109
							32	9									
05	1581	X	1103	-0-	-478	-0-	403	1	669	3	N	28	1	8			136
							31	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					6
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					6
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					6
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					6
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					6
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	6	5			-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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	866	3	59	9	N	54					155
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	712	3	58	9	N	53					208
02	899	N	653	-0-	-246	-0-	575	3	78	9	N	71	177	1			102
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	503	3	68	9	N	62	114	1			50
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	478	3	54	9	N	49					99
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	631	3	99	9	N	90					189

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

12	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13061	3	37	9	N	34					174
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12802	3	31	9	N	28					202
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11227	3	17	9	N	15	177	1			40
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12200	3	22	9	N	20					60
04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11868	3	17	9	N	15					75
05	11904	X	10519	-0-	-1385	-0-	10508	3	11	9	N	10					85

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	215	1	410	3	N	9					89
							10	9									
01	558	N	172	-0-	-386	-0-	77	1	87	3	N	7					96
							8	9									
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					96
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					96
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

12	5270	X	1659	-0-	-3611	-0-	359	1	1292	3	N	7					130
							8	9									
01	4433	X	836	-0-	-3597	-0-	120	1	712	3	N	4					134
							4	9									
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					134
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					134
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					134
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					134

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	56	1	3682	3	N	121	189	1			113
							133	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	47	1	3952	3	N	111	185	1	1	8	38
							122	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	34	1	3055	3	N	84					122
							92	9									
03	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	31	1	3709	3	N	92	174	1			40
							101	9									
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	3	N	104					144
							114	9									
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4287	3	N	95	172	1			67
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 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
12	8091	X	4708	-0-	-3383	-0-	36	1	4613	3	N	54					111
							59	9									
01	8091	X	5838	-0-	-2253	-0-	46	1	5674	3	N	107	180	1			38
							118	9									
02	7569	X	5564	-0-	-2005	-0-	49	1	5417	3	N	89					127
							98	9									
03	7874	X	5424	-0-	-2450	-0-	62	1	5273	3	N	81	173	1			35
							89	9									
04	6480	X	5199	-0-	-1281	-0-	59	1	5056	3	N	76					111
							84	9									
05	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	62	1	5151	3	N	74					185
							81	9									

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
12	7812	X	336	-0-	-7476	-0-	334	1	2	9	N	2					20
01	7905	X	3859	-0-	-4046	-0-	283	1	3564	3	N	11					31
							12	9									
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	104	1	7341	3	N	33	5	8			59
							36	9									
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	10	1	8482	3	N	55	4	8			110
							61	9									
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8145	3	46	9	N	42	2	8			150
*05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8101	3	36	9	N	33	1	8			182

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
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	282	1	8538	3	N	36	174	1	4	8	20
							40	9									
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	337	1	7815	3	N	37					57
							41	9									
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	99	1	7524	3	N	51	14	8			94
							56	9									
03	8866	X	7480	-0-	-1386	-0-	14	1	7415	3	N	46	11	8			129
							51	9									
04	8580	X	6171	-0-	-2409	-0-	6134	3	37	9	N	34	6	8			157
05	8866	X	5055	-0-	-3811	-0-	5044	3	11	9	N	10	1	8			166

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
12	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14804	3	56	9	N	51	186	1			81
01	13826	X	10380	-0-	-3446	-0-	10339	3	41	9	N	37					118
02	12934	X	12832	-0-	-102	-0-	12768	3	64	9	N	58					176
03	14849	X	11792	-0-	-3057	-0-	186	1	11556	3	N	45	184	1			37
							50	9									
04	14370	X	14198	-0-	-172	-0-	5	1	14142	3	N	46					83
							51	9									
05	14849	X	9822	-0-	-5027	-0-	9790	3	32	9	N	29					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	486	1	4601	3	N	133	162	1			124
							146	9									
01	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	594	1	4274	3	N	112	172	1			64
							123	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	572	1	4012	3	N	88					152
							97	9									
03	5239	X	4412	-0-	-827	-0-	354	1	3962	3	N	87	165	1			74
							96	9									
04	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	364	1	3456	3	N	62					136
							68	9									
05	5239	X	3386	-0-	-1853	-0-	381	1	2952	3	N	48	159	1	2	8	23
							53	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

12	4123	X	3135	-0-	-988	-0-	3081	3	54	9	N	49	176	1			39
01	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	2972	3	37	9	N	34					73
02	3306	X	2604	-0-	-702	-0-	2583	3	21	9	N	19					92
03	3317	X	2623	-0-	-694	-0-	2603	3	20	9	N	18					110
04	3030	X	2525	-0-	-505	-0-	2497	3	28	9	N	25					135
05	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	2436	3	17	9	N	15					150

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

12	7006	X	3612	-0-	-3394	-0-	360	1	3238	3	N	13					151
							14	9									
01	5332	X	3614	-0-	-1718	-0-	313	1	3279	3	N	20					171
							22	9									
02	4988	X	2954	-0-	-2034	-0-	307	1	2629	3	N	16					187
							18	9									
03	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	331	1	3181	3	N	17	180	1			24
							19	9									
04	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	321	1	3055	3	N	12					36
							13	9									
05	3627	X	1878	-0-	-1749	-0-	233	1	1638	3	N	6					42
							7	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

12	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12038	3	43	9	N	39					84
01	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11489	3	50	9	N	45					129
02	10788	X	10353	-0-	-435	-0-	10318	3	35	9	N	32					161
03	11532	X	10991	-0-	-541	-0-	10939	3	52	9	N	47					208
04	11160	X	10174	-0-	-986	-0-	65	1	10084	3	N	23	181	1			50
							25	9									
05	11532	X	10376	-0-	-1156	-0-	111	1	10254	3	N	10					60
							11	9									

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

12	4960	X	4276	-0-	-684	-0-	55	1	4021	3	N	182	182	1			66
							200	9									
01	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	56	1	4022	3	N	197	174	1			89
							217	9									
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	52	1	4291	3	N	159	189	1			59
							175	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	52	1	5093	3	N	180	177	1			62
							198	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	51	1	4680	3	N	134	172	1			24
							147	9									
*05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	52	1	4844	3	N	169					193
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5890	X	4723	-0-	-1167	-0-	38	1	4420	3	N	241	361	1			89
							265	9									
01	5549	X	4872	-0-	-677	-0-	37	1	4574	3	N	237	176	1			150
							261	9									
02	5191	X	4436	-0-	-755	-0-	35	1	4174	3	N	206	181	1			175
							227	9									
03	5394	X	4680	-0-	-714	-0-	39	1	4412	3	N	208	365	1			18
							229	9									
04	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	39	1	4377	3	N	180	178	1			20
							198	9									
05	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	41	1	4523	3	N	205	171	1			54
							226	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

12	8370	X	7365	-0-	-1005	-0-	898	1	6400	3	N	61	175	1			49
							67	9									
01	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	738	1	6027	3	N	42					91
							46	9									
02	7830	X	5096	-0-	-2734	-0-	5033	3	63	9	N	57					148
03	8277	X	7130	-0-	-1147	-0-	7063	3	67	9	N	61					209
04	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	7256	3	80	9	N	73	174	1			108
*05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7618	3	62	9	N	56					164

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	415	1	4096	3	N	67	178	1			110
							74	9									
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	420	1	5269	3	N	65					175
							72	9									
02	4466	X	4131	-0-	-335	-0-	23	1	4063	3	N	41	168	1			48
							45	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	589	1	5619	3	N	75					123
							83	9									
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	413	1	6348	3	N	58					181
							64	9									
*05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	514	1	5174	3	N	36	170	1			47
							40	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

12	11532	X	11215	-0-	-317	-0-	11212	3	3	9	N	3	1	8			45
01	11532	X	11175	-0-	-357	-0-	11171	3	4	9	N	4					49
02	10788	X	10378	-0-	-410	-0-	10361	3	17	9	N	15	3	8			61
03	11532	X	6183	-0-	-5349	-0-	6173	3	10	9	N	9	2	8			68
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12063	3	19	9	N	17	1	8			84
05	11222	X	5563	-0-	-5659	-0-	5560	3	3	9	N	3					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 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
12	9424	X	9024	-0-	-400	-0-	9001	3	23	9	N	21	20	1	2	8	94
01	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9202	3	28	9	N	25					119
02	9309	X	8593	-0-	-716	-0-	8560	3	33	9	N	30	8	8			141
03	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	9352	3	33	9	N	30	160	1	6	8	5
04	9330	X	8927	-0-	-403	-0-	8902	3	25	9	N	23	4	8			24
05	9238	X	8314	-0-	-924	-0-	8296	3	18	9	N	16	1	8			39

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

12	5239	X	3496	-0-	-1743	-0-	33	1	3449	3	N	13					112
							14	9									
01	5239	X	3805	-0-	-1434	-0-	3792	3	13	9	N	12					124
02	4785	X	1550	-0-	-3235	-0-	2	1	1542	3	N	5					129
							6	9									
03	4929	X	3644	-0-	-1285	-0-	3635	3	9	9	N	8					137
04	4770	X	3664	-0-	-1106	-0-	63	1	3592	3	N	8					145
							9	9									
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	64	1	3525	3	N	13					158
							14	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7334	3	65	9	N	59	186	1			55
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6823	3	59	9	N	54	1	8			108
02	6815	X	4629	-0-	-2186	-0-	3	1	4602	3	N	22	1	8			129
							24	9									
03	7409	X	4639	-0-	-2770	-0-	31	1	4549	3	N	54	173	1			10
							59	9									
04	7170	X	4821	-0-	-2349	-0-	90	1	4688	3	N	39	1	8			48
							43	9									
05	7409	X	5655	-0-	-1754	-0-	93	1	5489	3	N	66	1	8			113
							73	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

12	4805	X	3450	-0-	-1355	-0-	346	1	2972	3	N	120	173	1			57
							132	9									
01	4712	X	3493	-0-	-1219	-0-	358	1	2986	3	N	135					192
							149	9									
02	4234	X	3162	-0-	-1072	-0-	342	1	2688	3	N	120	177	1			135
							132	9									
03	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	372	1	3727	3	N	154	183	1			106
							169	9									
04	4380	X	3590	-0-	-790	-0-	344	1	3093	3	N	139	161	1			84
							153	9									
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3661	3	N	132	172	1			44
							145	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

12	6758	X	6675	-0-	-83	-0-	6501	3	174	9	N	158	187	1			139
01	6758	X	5926	-0-	-832	-0-	5796	3	130	9	N	118	178	1			79
02	6322	X	5753	-0-	-569	-0-	5617	3	136	9	N	124	178	1			25
03	6758	X	6267	-0-	-491	-0-	6080	3	187	9	N	170	181	1			14
04	6540	X	5954	-0-	-586	-0-	5804	3	150	9	N	136					150
05	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5656	3	117	9	N	106	176	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12245	X	11659	-0-	-586	-0-	11630	3	29	9	N	26					140
01	11656	X	11476	-0-	-180	-0-	11443	3	33	9	N	30					170
02	11136	X	10778	-0-	-358	-0-	10748	3	30	9	N	27					197
03	11904	X	9872	-0-	-2032	-0-	9850	3	22	9	N	20	177	1			40
04	11520	X	5021	-0-	-6499	-0-	5014	3	7	9	N	6					46
05	11656	X	6061	-0-	-5595	-0-	6057	3	4	9	N	4					50

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

12	11408	X	4997	-0-	-6411	-0-	375	1	4556	3	N	60					146
							66	9									
01	11408	X	6919	-0-	-4489	-0-	306	1	6559	3	N	49					195
							54	9									
02	9918	X	7156	-0-	-2762	-0-	80	1	7008	3	N	62	176	1			81
							68	9									
03	10509	X	7184	-0-	-3325	-0-	191	1	6924	3	N	63					144
							69	9									
04	7200	X	6348	-0-	-852	-0-	209	1	6073	3	N	60	174	1			30
							66	9									
05	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	245	1	5509	3	N	61					91
							67	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	243	1	8441	3	N	122					164
							134	9									
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	266	1	7520	3	N	75	172	1			67
							83	9									
02	6409	X	6381	-0-	-28	-0-	149	1	6124	3	N	98					165
							108	9									
03	6851	X	6833	-0-	-18	-0-	424	1	6317	3	N	84	175	1			74
							92	9									
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	391	1	6215	3	N	90					164
							99	9									
*05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	374	1	6688	3	N	72	175	1			61
							79	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

12	13454	X	13116	-0-	-338	-0-	12997	3	119	9	N	108	181	1			108
01	13454	X	12764	-0-	-690	-0-	12652	3	112	9	N	102					210
02	12586	X	12584	-0-	-2	-0-	12460	3	124	9	N	113	182	1			141
03	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	1	1	12874	3	N	114	181	1			74
							125	9									
04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12748	3	114	9	N	104					178
05	13454	X	12617	-0-	-837	-0-	12509	3	108	9	N	98	1	8			275

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	332	1	60	3	N	69	169	1	1	8	75
							76	9									
01	651	N	430	-0-	-221	-0-	373	1	57	9	N	52	1	8			126
02	522	N	248	-0-	-274	-0-	247	1	1	9	N	1					127
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					127
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-					127
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	1	1	9	N	1	121	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	379	1	2647	3	N	74	174	1			80
							81	9									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	402	1	2466	3	N	92					172
							101	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	380	1	1846	3	N	69	177	1			64
							76	9									
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	437	1	1726	3	N	99					163
							109	9									
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	415	1	1856	3	N	72	181	1			54
							79	9									
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	416	1	1960	3	N	82	1	8			135
							90	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

12	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	382	1	3811	3	N	208	362	1			74
							229	9									
01	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	383	1	3731	3	N	281	178	1			177
							309	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	395	1	4492	3	N	295	360	1			112
							325	9									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	399	1	4558	3	N	286	354	1			44
							315	9									
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	380	1	4202	3	N	244	175	1			113
							268	9									
05	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	421	1	4226	3	N	241	177	1			177
							265	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

12	14012	X	11769	-0-	-2243	-0-	11496	3	273	9	N	248	349	1			59
01	13454	X	11120	-0-	-2334	-0-	10848	3	272	9	N	247	175	1			131
02	12180	X	9824	-0-	-2356	-0-	9600	3	224	9	N	204	171	1			164
03	12462	X	10514	-0-	-1948	-0-	10302	3	212	9	N	193	175	1			182
04	11460	X	9963	-0-	-1497	-0-	9765	3	198	9	N	180	175	1			187
05	11780	X	9205	-0-	-2575	-0-	9074	3	131	9	N	119	173	1			133

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
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12507	3	14	9	N	13			32
01	13113	X	11093	-0-	-2020	-0-	11079	3	14	9	N	13			45
02	12267	X	6764	-0-	-5503	-0-	6754	3	10	9	N	9			54
03	13113	X	6515	-0-	-6598	-0-	6505	3	10	9	N	9			63
04	12420	X	9925	-0-	-2495	-0-	9913	3	12	9	N	11			74
05	12524	X	10282	-0-	-2242	-0-	10271	3	11	9	N	10			84

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

12	9982	X	9268	-0-	-714	-0-	9254	3	14	9	N	13			25
01	9889	X	8956	-0-	-933	-0-	8939	3	17	9	N	15			40
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9284	3	19	9	N	17			57
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10244	3	20	9	N	18			75
04	8970	X	8950	-0-	-20	-0-	8929	3	21	9	N	19			94
05	9951	X	8911	-0-	-1040	-0-	8893	3	18	9	N	16			110

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7406 - 11590

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10646	3	99	9	N	90	111	1			41
01	10354	X	10300	-0-	-54	-0-	10224	3	76	9	N	69	53	1			57
02	9309	X	9063	-0-	-246	-0-	8996	3	67	9	N	61					118
03	10757	X	9457	-0-	-1300	-0-	9355	3	102	9	N	93					211
04	10410	X	9195	-0-	-1215	-0-	9116	3	79	9	N	72	181	1			102
05	10757	X	1999	-0-	-8758	-0-	1	1	1995	3	N	3					105
							3	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

12	11005	X	10635	-0-	-370	-0-	10600	3	35	9	N	32	1	8			114
01	10788	X	9886	-0-	-902	-0-	9852	3	34	9	N	31					145
02	9657	X	8831	-0-	-826	-0-	8798	3	33	9	N	30	2	8			173
03	10633	X	9277	-0-	-1356	-0-	9227	3	50	9	N	45	2	8			216
04	10290	X	8837	-0-	-1453	-0-	8807	3	30	9	N	27	181	1	1	8	61
05	10633	X	9009	-0-	-1624	-0-	8980	3	29	9	N	26					87

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	329	1	4583	3	N	35					213
							39	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	355	1	3871	3	N	35	177	1			71
							39	9									
02	4089	X	2582	-0-	-1507	-0-	2547	3	35	9	N	32					103
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5046	3	34	9	N	31					134
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5494	3	34	9	N	31					165
*05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5709	3	40	9	N	36					201

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	8	99	1			7
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	18					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13624	3	109	9	N	99					184
01	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13478	3	36	9	N	33					217
02	12209	X	11313	-0-	-896	-0-	11238	3	75	9	N	68	212	1			73
03	13733	X	10564	-0-	-3169	-0-	10529	3	35	9	N	32					105
04	13290	X	10178	-0-	-3112	-0-	10146	3	32	9	N	29					134
05	13733	X	8075	-0-	-5658	-0-	8033	3	42	9	N	38					172

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
12	6448	X	1996	-0-	-4452	-0-	1982	3	14	9	N	13					181
01	5859	X	1582	-0-	-4277	-0-	1576	3	6	9	N	5					186
02	5481	X	1967	-0-	-3514	-0-	1961	3	6	9	N	5	167	1			24
03	5859	X	2465	-0-	-3394	-0-	73	1	2389	3	N	3					27
							3	9									
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	280	1	6548	3	N	49					76
							54	9									
*05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10112	3	73	9	N	66					142

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	86	1			57
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	7					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	66	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 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
12	12617	X	11949	-0-	-668	-0-	11876	3	73	9	N	66	180	1			82
01	12617	X	9781	-0-	-2836	-0-	9700	3	81	9	N	74					156
02	11803	X	8678	-0-	-3125	-0-	8622	3	56	9	N	51	180	1			27
03	12400	X	8941	-0-	-3459	-0-	8895	3	46	9	N	42					69
04	11760	X	7226	-0-	-4534	-0-	7205	3	21	9	N	19					88
05	11935	X	7169	-0-	-4766	-0-	7122	3	47	9	N	43					131

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 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
12	7719	X	7317	-0-	-402	-0-	7243	3	74	9	N	67	176	1			74
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7889	3	113	9	N	103					177
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7702	3	85	9	N	77	178	1			76
03	7626	X	5414	-0-	-2212	-0-	39	1	5349	3	N	24					100
							26	9									
04	7740	X	5800	-0-	-1940	-0-	192	1	5589	3	N	17					117
							19	9									
05	8215	X	5737	-0-	-2478	-0-	66	1	5650	3	N	19					136
							21	9									

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	328	1	34	3	N	95	1	8			172
							105	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	383	1	58	9	N	53	165	1	1	8	59
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	1	3	9	N	3	1	8			61
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	606	1	20	9	N	18					79
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	783	1	140	9	N	127	177	1	2	8	27
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	715	1	107	9	N	97	49	1	1	8	74

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	767	3	84	9	N	76	170	1			45
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	776	3	66	9	N	60					105
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	N	63					168
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	797	3	66	9	N	60	174	1			54
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	798	3	64	9	N	58					112
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	790	3	66	9	N	60					172

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	N	85					150
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1429	3	99	9	N	90	175	1			65
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1415	3	152	9	N	138	176	1			27
03	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1326	3	88	9	N	80					107
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1387	3	70	9	N	64					171
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1633	3	72	9	N	65	170	1			66

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					58
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					58
02	203	N	50	-0-	-153	-0-	50	3			N	-0-					58
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-	58	1			-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			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
12	13082	X	11992	-0-	-1090	-0-	11948	3	44	9	N	40	162	1			34
01	12896	X	11337	-0-	-1559	-0-	11287	3	50	9	N	45					79
02	12064	X	10734	-0-	-1330	-0-	10728	3	6	9	N	5					84
03	12679	X	11415	-0-	-1264	-0-	11415	3			N	-0-					84
04	11790	X	11136	-0-	-654	-0-	11136	3			N	-0-					84
05	11997	X	9157	-0-	-2840	-0-	9157	3			N	-0-					84

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
12	15655	X	13362	-0-	-2293	-0-	13290	3	72	9	N	65	206	1			43
01	14973	X	12632	-0-	-2341	-0-	12563	3	69	9	N	63					106
02	13253	X	11269	-0-	-1984	-0-	11225	3	44	9	N	40					146
03	14136	X	11876	-0-	-2260	-0-	11829	3	47	9	N	43	171	1			18
04	13230	X	11198	-0-	-2032	-0-	11156	3	42	9	N	38					56
05	13361	X	10565	-0-	-2796	-0-	10545	3	20	9	N	18					74

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
12	25327	X	22206	-0-	-3121	-0-	21697	3	509	9	N	463	672	1			181
01	25327	X	18454	-0-	-6873	-0-	123	1	17960	3	N	337	331	1			187
							371	9									
02	23490	X	19087	-0-	-4403	-0-	18690	3	397	9	N	361	346	1			202
03	24180	X	19920	-0-	-4260	-0-	19441	3	479	9	N	435	513	1			124
04	22350	X	18850	-0-	-3500	-0-	18446	3	404	9	N	367	344	1			147
05	22196	X	18970	-0-	-3226	-0-	18626	3	344	9	N	313	347	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					87
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					87
02	1566	N	1383	-0-	-183	-0-	1372	3	11	9	N	10					97
03	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1256	3	2	9	N	2	99	1			-0-
04	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	668	-0-	-820	-0-	668	3			N	-0-					-0-

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
12	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	7336	3	32	9	N	29	183	1			56
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7578	3	51	9	N	46					102
02	6757	X	6292	-0-	-465	-0-	6264	3	28	9	N	25					127
03	7378	X	7304	-0-	-74	-0-	7268	3	36	9	N	33	118	1			42
04	7380	X	6898	-0-	-482	-0-	6886	3	12	9	N	11					53
*05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7833	3	36	9	N	33					86

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
12	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8205	3	140	9	N	127	185	1			69
01	12090	X	7622	-0-	-4468	-0-	7478	3	144	9	N	131					200
02	11310	X	7702	-0-	-3608	-0-	7577	3	125	9	N	114	189	1	2	8	123
03	12059	X	8526	-0-	-3533	-0-	8380	3	146	9	N	133	188	1	1	8	67
04	9780	X	8937	-0-	-843	-0-	8807	3	130	9	N	118	1	8			184
*05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8710	3	142	9	N	129	174	1			139

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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
12	9300	X	8251	-0-	-1049	-0-	8115	3	136	9	N	124	184	1			71
01	9300	X	8511	-0-	-789	-0-	8368	3	143	9	N	130	180	1			21
02	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	7941	3	128	9	N	116	1	8			136
03	9176	X	9006	-0-	-170	-0-	8870	3	136	9	N	124	188	1	1	8	71
04	8250	X	7262	-0-	-988	-0-	7184	3	78	9	N	71					142
*05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8878	3	114	9	N	104	172	1			74

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
12	10943	X	8670	-0-	-2273	-0-	8543	3	127	9	N	115	176	1			84
01	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	46	1	7996	3	N	116	177	1			23
							128	9									
02	9077	X	7641	-0-	-1436	-0-	1	1	7522	3	N	107	1	8			129
							118	9									
03	9362	X	7430	-0-	-1932	-0-	58	1	7278	3	N	85	178	1			36
							94	9									
04	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-	61	1	6708	3	N	75					111
							83	9									
05	8680	X	6064	-0-	-2616	-0-	5990	3	74	9	N	67					178

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
12	10168	X	9951	-0-	-217	-0-	9685	3	266	9	N	242	333	1			71
01	10168	X	9897	-0-	-271	-0-	9631	3	266	9	N	242	165	1			148
02	9512	X	9118	-0-	-394	-0-	8879	3	239	9	N	217	169	1	1	8	195
03	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	9352	3	235	9	N	214	345	1			64
04	9780	X	9223	-0-	-557	-0-	8997	3	226	9	N	205	170	1			99
05	9951	X	7687	-0-	-2264	-0-	7497	3	190	9	N	173	176	1			96

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
12	12276	X	9205	-0-	-3071	-0-	9126	3	79	9	N	72	176	1			30
01	10819	X	7634	-0-	-3185	-0-	23	1	7544	3	N	61	1	8			90
							67	9									
02	10121	X	5982	-0-	-4139	-0-	35	1	5894	3	N	48	1	8			137
							53	9									
03	10509	X	6819	-0-	-3690	-0-	32	1	6734	3	N	48	170	1			15
							53	9									
04	9420	X	7431	-0-	-1989	-0-	48	1	7335	3	N	44					59
							48	9									
05	9207	X	6908	-0-	-2299	-0-	284	1	6570	3	N	49					108
							54	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
12	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	504	1	12383	3	N	711	724	1	1	8	260
							782	9									
01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	516	1	9066	3	N	543	546	1	3	8	254
							597	9									
02	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	565	1	9287	3	N	425	545	1	3	8	131
							468	9									
03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	495	1	9979	3	N	453	358	1			226
							498	9									
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	416	1	10398	3	N	414	363	1	1	8	276
							455	9									
*05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	377	1	11698	3	N	412	544	1	1	8	143
							453	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
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	3	6	9	N	5					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					24
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-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
12	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	409	1	2688	3	N	228	345	1			121
							251	9									
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	413	1	3480	3	N	245	166	1			200
							270	9									
02	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	381	1	2724	3	N	190	340	1			50
							209	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	399	1	3432	3	N	224	164	1			110
							246	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	394	1	3239	3	N	241	163	1			188
							265	9									
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	431	1	3276	3	N	240	332	1	1	8	95
							264	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	3	77	9	N	70					190
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1540	3	94	9	N	85	165	1			110
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1733	3	69	9	N	63					173
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	3	57	9	N	52	171	1			54
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176	3	73	9	N	66					120
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	3	64	9	N	58					178

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

12	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	451	1	1810	3	N	44					162
							48	9									
01	2418	N	541	-0-	-1877	-0-	191	1	337	3	N	12					174
							13	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	696	1	1235	3	N	16					190
							18	9									
03	2294	N	1256	-0-	-1038	-0-	711	1	537	3	N	7					197
							8	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	860	1	510	3	N	19	165	1			51
							21	9									
05	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	747	1	494	3	N	15	1	8			65
							17	9									

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
12	3100	N	5264	-0-	2164	2164	498	1	4199	3	N	515	539	1	1	8	97
							567	9									
01	3100	N	10307	-0-	7207	9371	389	1	9372	3	N	496	361	1	1	8	231
							546	9									
02	2900	N	9892	-0-	6992	16363	435	1	9008	3	N	408	539	1	1	8	99
							449	9									
03	27296	X	10933	-0-	-16363	-0-	484	1	9977	3	N	429	356	1			172
							472	9									
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	10723	3	N	395	359	1	1	8	207
							435	9									
*05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	457	1	11771	3	N	397	358	1			246
							437	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

12	15779	X	14099	-0-	-1680	-0-	13785	3	314	9	N	285	352	1	1	8	131
01	15407	X	12233	-0-	-3174	-0-	11925	3	308	9	N	280	354	1			57
02	14413	X	12085	-0-	-2328	-0-	11800	3	285	9	N	259	1	8			315
03	14973	X	12702	-0-	-2271	-0-	12398	3	304	9	N	276	339	1			252
04	14100	X	12048	-0-	-2052	-0-	11753	3	295	9	N	268	351	1	1	8	168
05	14105	X	12234	-0-	-1871	-0-	11928	3	306	9	N	278	350	1			96

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

12	15128	X	11674	-0-	-3454	-0-	11596	3	78	9	N	71	146	1			55
01	14508	X	11699	-0-	-2809	-0-	11611	3	88	9	N	80					135
02	12760	X	10711	-0-	-2049	-0-	10658	3	53	9	N	48					183
03	12679	X	11120	-0-	-1559	-0-	11062	3	58	9	N	53	179	1			57
04	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10446	3	58	9	N	53					110
05	11687	X	9401	-0-	-2286	-0-	9349	3	52	9	N	47	64	1			93

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

12	17577	X	15130	-0-	-2447	-0-	15038	3	92	9	N	84	136	1			54
01	16926	X	13952	-0-	-2974	-0-	13885	3	67	9	N	61					115
02	15544	X	12736	-0-	-2808	-0-	12682	3	54	9	N	49					164
03	16182	X	13951	-0-	-2231	-0-	13888	3	63	9	N	57	173	1			48
04	15240	X	13103	-0-	-2137	-0-	13053	3	50	9	N	45					93
05	15128	X	13419	-0-	-1709	-0-	13378	3	41	9	N	37					130

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

12	11780	X	9689	-0-	-2091	-0-	285	1	8936	3	N	425	541	1	1	8	131
							468	9									
01	11780	X	10711	-0-	-1069	-0-	296	1	9960	3	N	414	372	1	2	8	171
							455	9									
02	11020	X	10867	-0-	-153	-0-	284	1	10181	3	N	365	358	1	2	8	176
							402	9									
03	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	635	1	9404	3	N	351	365	1			162
							386	9									
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	617	1	9816	3	N	310	345	1	1	8	126
							341	9									
*05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	605	1	11539	3	N	318	342	1			102
							350	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
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	445	1	2494	3	N	61	168	1			45
							67	9									
01	2945	X	1897	-0-	-1048	-0-	182	1	1697	3	N	16					61
							18	9									
02	2755	X	2267	-0-	-488	-0-	2267	3			N	-0-					61
03	3007	X	2068	-0-	-939	-0-	494	1	1560	3	N	13					74
							14	9									
04	2910	X	2504	-0-	-406	-0-	880	1	1599	3	N	23					97
							25	9									
05	3007	X	1274	-0-	-1733	-0-	832	1	433	3	N	8	1	8			104
							9	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 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
12	10385	X	8996	-0-	-1389	-0-	461	1	8313	3	N	202	162	1			211
							222	9									
01	10385	X	8780	-0-	-1605	-0-	471	1	8130	3	N	163	330	1			44
							179	9									
02	9715	X	7713	-0-	-2002	-0-	435	1	7121	3	N	143					187
							157	9									
03	9920	X	8209	-0-	-1711	-0-	488	1	7607	3	N	104	168	1			123
							114	9									
04	9390	X	8284	-0-	-1106	-0-	455	1	7665	3	N	149	158	1			114
							164	9									
05	8990	X	7857	-0-	-1133	-0-	439	1	7217	3	N	183	173	1	3	8	121
							201	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 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
12	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	295	1	5319	3	N	143	171	1			276
							157	9									
01	6479	X	5596	-0-	-883	-0-	337	1	5131	3	N	116	163	1			229
							128	9									
02	6061	X	4519	-0-	-1542	-0-	361	1	4027	3	N	119	172	1			176
							131	9									
03	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	360	1	4947	3	N	79	175	1			80
							87	9									
04	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	260	1	5483	3	N	56					136
							62	9									
05	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	269	1	4539	3	N	82	1	8			217
							90	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9130	3	100	9	N	91	181	1			77
01	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9508	3	169	9	N	154					231
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8882	3	150	9	N	136	185	1			182
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8797	3	138	9	N	125	160	1			147
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8885	3	121	9	N	110	177	1			80
*05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9772	3	85	9	N	77					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 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
12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	370	1	6266	3	N	131					148
							144	9									
01	7874	X	5539	-0-	-2335	-0-	270	1	5157	3	N	102	179	1			71
							112	9									
02	7366	X	5435	-0-	-1931	-0-	57	1	5266	3	N	102					173
							112	9									
03	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7443	3	145	9	N	132	183	1			122
04	7020	X	6526	-0-	-494	-0-	6434	3	92	9	N	84	134	1			72
*05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8202	3	153	9	N	139	174	1			37

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
12	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16505	3	339	9	N	308	178	1			227
01	16678	X	16481	-0-	-197	-0-	16107	3	374	9	N	340	364	1			203
02	15689	X	15018	-0-	-671	-0-	14726	3	292	9	N	265	368	1			100
03	16833	X	15906	-0-	-927	-0-	15642	3	264	9	N	240	182	1			158
04	16290	X	15120	-0-	-1170	-0-	14913	3	207	9	N	188	180	1			166
05	16833	X	13390	-0-	-3443	-0-	13238	3	152	9	N	138	170	1			134

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
12	6324	X	4642	-0-	-1682	-0-	491	1	4086	3	N	59					165
							65	9									
01	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	298	1	4403	3	N	48	179	1			34
							53	9									
02	4524	X	4304	-0-	-220	-0-	4265	3	39	9	N	35					69
03	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	157	1	3643	3	N	39					108
							43	9									
04	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	870	1	2626	3	N	21	40	1			89
							23	9									
05	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	620	1	2774	3	N	4					93
							4	9									

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
12	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	5981	3	130	9	N	118					222
01	6417	X	5918	-0-	-499	-0-	5777	3	141	9	N	128	177	1	1	8	172
02	6032	X	5501	-0-	-531	-0-	5390	3	111	9	N	101	190	1	1	8	82
03	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5542	3	130	9	N	118	181	1			19
04	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	5280	3	118	9	N	107					126
05	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	5365	3	84	9	N	76					202

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
12	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	93	1	2863	3	N	86					123
							95	9									
01	4185	X	3066	-0-	-1119	-0-	92	1	2879	3	N	86					209
							95	9									
02	3567	X	3266	-0-	-301	-0-	86	1	3078	3	N	93	178	1			124
							102	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	93	1	3868	3	N	102	176	1			50
							112	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3557	3	N	82					132
							90	9									
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3852	3	N	92					224
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					23
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					23
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2257	3	177	9	N	161	327	1			60
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2186	3	129	9	N	117					177
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1561	3	65	9	N	59	169	1			67
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1855	3	116	9	N	105					172
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2105	3	248	9	N	225	328	1			69
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2200	3	209	9	N	190	162	1			97

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

12	3100	N	1058	-0-	-2042	89158	966	3	92	9	N	84					140
01	3100	N	987	-0-	-2113	87045	915	3	72	9	N	65	164	1			41
02	2900	N	918	-0-	-1982	85063	871	3	47	9	N	43					84
03	3100	N	1019	-0-	-2081	82982	994	3	25	9	N	23					107
04	3000	N	1050	-0-	-1950	81032	952	3	98	9	N	89	164	1			32
*05	3100	N	993	-0-	-2107	78925	958	3	35	9	N	32					64

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

12	2139	N	1561	-0-	-578	-0-	871	1	600	3	N	82	166	1			93
							90	9									
01	1984	N	975	-0-	-1009	-0-	853	1	122	9	N	111	164	1			40
02	1682	N	864	-0-	-818	-0-	810	1	54	9	N	49					89
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	893	1	649	3	N	63					152
							69	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	869	1	692	3	N	50	165	1			37
							55	9									
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	768	1	642	3	N	58	1	8			94
							64	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

12	T. A.		99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
04	T. A.		177	-0-	177	276	177	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		131	-0-	131	184	131	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	221	37	3			N	-0-					-0-
04	221	X	-0-	-0-	-221	-0-					N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1030	1	36	3	N	40					173
							44	9									
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	486	1	437	3	N	18	167	1			24
							20	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	3	19	9	N	17					41
03	1116	N	716	-0-	-400	-0-	715	3	1	9	N	1					42
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	498	1	183	3	N	38					80
							42	9									
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	756	1	262	3	N	71					151
							78	9									

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
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2404	3	227	9	N	206	337	1			83
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2208	3	209	9	N	190	161	1			112
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2127	3	256	9	N	233	330	1			15
03	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	1848	3	224	9	N	204	170	1			49
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2987	3	248	9	N	225	162	1			112
*05	3100	N	3172	-0-	72	307	2962	3	210	9	N	191	162	1	2	8	139

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
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	368	1	2038	3	N	169	168	1			90
							186	9									
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	372	1	2120	3	N	154	165	1			79
							169	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	324	1	2004	3	N	147	162	1			64
							162	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	354	1	2129	3	N	143	167	1			40
							157	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	341	1	2028	3	N	175	163	1			52
							193	9									
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	387	1	1935	3	N	153	159	1	1	8	45
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4216	X	3317	-0-	-899	-0-	650	1	2383	3	N	258	327	1			51
							284	9									
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	650	1	2291	3	N	212	168	1			95
							233	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	608	1	2886	3	N	230	164	1			161
							253	9									
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	469	1	2641	3	N	238	330	1			69
							262	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	451	1	2767	3	N	229	169	1			129
							252	9									
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	433	1	3000	3	N	244	327	1	2	8	44
							268	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	132	1	4094	3	N	20					154
							22	9									
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	132	1	4066	3	N	27	165	1			16
							30	9									
02	4176	X	3630	-0-	-546	-0-	169	1	3441	3	N	18					34
							20	9									
03	4464	X	3665	-0-	-799	-0-	267	1	3362	3	N	33					67
							36	9									
04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	305	1	3326	3	N	5					72
							6	9									
05	4247	X	3138	-0-	-1109	-0-	323	1	2791	3	N	22					94
							24	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

12	13981	X	12461	-0-	-1520	-0-	12362	3	99	9	N	90	179	1			79
01	13640	X	12427	-0-	-1213	-0-	12274	3	153	9	N	139					218
02	12702	X	11566	-0-	-1136	-0-	11455	3	111	9	N	101	182	1			137
03	13578	X	12158	-0-	-1420	-0-	12088	3	70	9	N	64					201
04	12060	X	11564	-0-	-496	-0-	11518	3	46	9	N	42	190	1			53
05	12462	X	11413	-0-	-1049	-0-	11377	3	36	9	N	33					86

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	9	N	53	182	1			49
01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12412	3	58	9	N	53					102
02	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12004	3	59	9	N	54					156
03	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13003	3	42	9	N	38					194
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12489	3	43	9	N	39	176	1			57
05	12214	X	12090	-0-	-124	-0-	12050	3	40	9	N	36					93

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

12	7905	X	4269	-0-	-3636	-0-	4171	3	98	9	N	89	224	1			97
01	7905	X	7642	-0-	-263	-0-	249	1	7314	3	N	72					169
							79	9									
02	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	345	1	8020	3	N	104	176	1			97
							114	9									
03	9021	X	7192	-0-	-1829	-0-	374	1	6676	3	N	129	180	1			46
							142	9									
04	8730	X	6532	-0-	-2198	-0-	329	1	6074	3	N	117					163
							129	9									
05	9052	X	5115	-0-	-3937	-0-	300	1	4730	3	N	77	179	1			61
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4154	X	3297	-0-	-857	-0-	93	1	3103	3	N	92					207
							101	9									
01	4154	X	2804	-0-	-1350	-0-	93	1	2557	3	N	140	176	1			171
							154	9									
02	3886	X	2401	-0-	-1485	-0-	87	1	2268	3	N	42	1	8			212
							46	9									
03	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	93	1	2537	3	N	114	183	1			143
							125	9									
04	3240	X	2430	-0-	-810	-0-	90	1	2243	3	N	88					231
							97	9									
05	3286	X	2453	-0-	-833	-0-	91	1	2268	3	N	85					316
							94	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10850	3	99	9	N	90					155
01	10261	X	9497	-0-	-764	-0-	9361	3	136	9	N	124	187	1			92
02	9976	X	8505	-0-	-1471	-0-	8405	3	100	9	N	91	86	1			97
03	10912	X	8001	-0-	-2911	-0-	7917	3	84	9	N	76					173
04	10560	X	7959	-0-	-2601	-0-	7880	3	79	9	N	72	172	1			73
05	10912	X	9795	-0-	-1117	-0-	9712	3	83	9	N	75	63	1			85

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					14
03	T. A.		107	-0-	107	318	107	3			N	-0-					14
04	318	X	-0-	-0-	-318	-0-					N	-0-					14
05	217	X	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					14

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

12	7192	X	2938	-0-	-4254	-0-	702	1	1999	3	N	215	182	1			120
							237	9									
01	7192	X	873	-0-	-6319	-0-	696	1	177	9	N	161	181	1			100
02	5510	X	631	-0-	-4879	-0-	464	1	167	9	N	152					252
03	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	667	1	4622	3	N	249	365	1			136
							274	9									
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	632	1	3878	3	N	219	179	1			176
							241	9									
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	568	1	3901	3	N	184	176	1			184
							202	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

12	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	5832	3	131	9	N	119					174
01	6634	X	5885	-0-	-749	-0-	5740	3	145	9	N	132	180	1			126
02	6206	X	5426	-0-	-780	-0-	5315	3	111	9	N	101	1	8			226
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5605	3	102	9	N	93	181	1			138
04	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5462	3	135	9	N	123	171	1			90
05	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	5509	3	106	9	N	96					186

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

12	11439	X	11404	-0-	-35	-0-	11347	3	57	9	N	52					165
01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11227	3	80	9	N	73	186	1			52
02	10730	X	10316	-0-	-414	-0-	10250	3	66	9	N	60					112
03	11470	X	11033	-0-	-437	-0-	10974	3	59	9	N	54					166
04	11100	X	10841	-0-	-259	-0-	10790	3	51	9	N	46	181	1			31
*05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11743	3	29	9	N	26					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

12	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1850	-0-	-568	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					95
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					95
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					95

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

12	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	467	1	980	3	N	140	163	1			77
							154	9									
01	2232	N	1280	-0-	-952	-0-	465	1	684	3	N	119	164	1			32
							131	9									
02	1334	N	1231	-0-	-103	-0-	433	1	668	3	N	118					150
							130	9									
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	483	1	522	3	N	108	246	1			12
							119	9									
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	466	1	560	3	N	115					127
							127	9									
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	448	1	841	3	N	134	163	1	1	8	97
							147	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

12	15686	X	14371	-0-	-1315	-0-	14211	2	160	9	N	145	176	1			134
01	15345	X	14338	-0-	-1007	-0-	14189	2	149	9	N	135	181	1			88
02	14645	X	13050	-0-	-1595	-0-	12914	2	136	9	N	124	182	1			30
03	15655	X	14150	-0-	-1505	-0-	14001	2	149	9	N	135					165
04	15150	X	13509	-0-	-1641	-0-	13338	2	171	9	N	155	170	1			150
05	14384	X	4314	-0-	-10070	-0-	27	1	4230	2	N	52	132	1	1	8	69
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 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
12	13237	X	12672	-0-	-565	-0-	78	1	12368	3	N	205	161	1			97
							226	9									
01	13423	X	13236	-0-	-187	-0-	13025	3	211	9	N	192	164	1			125
02	12557	X	11588	-0-	-969	-0-	11398	3	190	9	N	173	170	1			128
03	13423	X	11569	-0-	-1854	-0-	21	1	11355	3	N	175	166	1			137
							193	9									
04	12990	X	9271	-0-	-3719	-0-	225	1	8896	3	N	136	164	1			109
							150	9									
05	13237	X	8562	-0-	-4675	-0-	153	1	8322	3	N	79	2	8			186
							87	9									

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
12	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	465	1	8607	3	N	241	162	1			262
							265	9									
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	493	1	8167	3	N	195	171	1			286
							215	9									
02	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	422	1	8203	3	N	225	320	1			191
							248	9									
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	445	1	8465	3	N	206	318	1			79
							227	9									
04	8670	X	7771	-0-	-899	-0-	324	1	7280	3	N	152					231
							167	9									
05	8959	X	8056	-0-	-903	-0-	307	1	7562	3	N	170	163	1	5	8	233
							187	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 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
12	12059	X	10726	-0-	-1333	-0-	10636	3	90	9	N	82					112
01	11935	X	10516	-0-	-1419	-0-	10414	3	102	9	N	93	183	1			22
02	11165	X	9869	-0-	-1296	-0-	9785	3	84	9	N	76					98
03	11811	X	10760	-0-	-1051	-0-	10669	3	91	9	N	83					181
04	11340	X	10391	-0-	-949	-0-	10290	3	101	9	N	92					273
05	10726	X	3286	-0-	-7440	-0-	79	1	3189	3	N	16					289
							18	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10807	3	28	9	N	25					150
01	10912	X	10535	-0-	-377	-0-	10493	3	42	9	N	38					188
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10435	3	45	9	N	41	179	1			50
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10901	3	25	9	N	23					73
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10814	3	23	9	N	21					94
05	11191	X	10973	-0-	-218	-0-	10963	3	10	9	N	9					103

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	88	5	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

12	17391 X	15284	-0-	-2107	-0-	15155	3	129	9	N	117					159
01	16709 X	15125	-0-	-1584	-0-	15053	3	72	9	N	65	168	1			56
02	15631 X	12734	-0-	-2897	-0-	12658	3	76	9	N	69					125
03	15810 X	14313	-0-	-1497	-0-	14233	3	80	9	N	73					198
04	14790 X	12524	-0-	-2266	-0-	12468	3	56	9	N	51	182	1			67
05	15283 X	13847	-0-	-1436	-0-	13773	3	74	9	N	67					134

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

12	7719 X	6722	-0-	-997	-0-	16	1	6658	3	N	44					159
						48	9									
01	7471 X	5980	-0-	-1491	-0-	3	1	5933	3	N	40	161	1			38
						44	9									
02	6902 X	6784	-0-	-118	-0-	6745	3	39	9	N	35					73
03	7378 X	6576	-0-	-802	-0-	2	1	6539	3	N	32					105
						35	9									
04	6870 X	4996	-0-	-1874	-0-	6	1	4964	3	N	24					129
						26	9									
05	7254 X	6418	-0-	-836	-0-	9	1	6378	3	N	28					157
						31	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

12	5890 X	4167	-0-	-1723	-0-	76	1	4058	3	N	30					148
						33	9									
01	5115 X	3576	-0-	-1539	-0-	89	1	3459	3	N	25					173
						28	9									
02	4408 X	3768	-0-	-640	-0-	86	1	3657	3	N	23					196
						25	9									
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	91	1	4565	3	N	35	178	1			53
						39	9									
04	4260 X	3575	-0-	-685	-0-	83	1	3468	3	N	22					75
						24	9									
05	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	74	1	3700	3	N	20					95
						22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	668	1	2822	3	N	102					314
							112	9									
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	92	1	3793	3	N	113	176	1			251
							124	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3597	3	N	84	180	1			155
							92	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	324	1	3716	3	N	111	172	1			94
							122	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	314	1	3650	3	N	74					168
							81	9									
05	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	324	1	3642	3	N	64					232
							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
12	7006	X	6709	-0-	-297	-0-	6685	3	24	9	N	22					135
01	7099	X	6088	-0-	-1011	-0-	6071	3	17	9	N	15					150
02	6641	X	6232	-0-	-409	-0-	6214	3	18	9	N	16					166
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7376	3	25	9	N	23					189
04	6780	X	5483	-0-	-1297	-0-	5472	3	11	9	N	10					199
05	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-	5279	3	11	9	N	10	175	1			34

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
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	30	1	4839	3	N	103	182	1			52
							113	9									
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3816	3	98	9	N	89					141
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	31	1	3779	3	N	77	186	1			32
							85	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	289	1	3567	3	N	127					159
							140	9									
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	286	1	3488	3	N	82					241
							90	9									
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	296	1	3547	3	N	90	172	1			159
							99	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
12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12871	3	304	9	N	276	182	1			148
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12622	3	306	9	N	278	360	1			66
02	11919	X	11874	-0-	-45	-0-	11601	3	273	9	N	248	178	1			136
03	13082	X	12779	-0-	-303	-0-	12472	3	307	9	N	279	356	1			59
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	12936	3	355	9	N	323	175	1			207
*05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	12925	3	309	9	N	281	347	1			141

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
12	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9344	3	87	9	N	79	175	1			40
01	9486	X	9261	-0-	-225	-0-	9171	3	90	9	N	82					122
02	8961	X	8328	-0-	-633	-0-	8252	3	76	9	N	69	181	1			10
03	9579	X	9043	-0-	-536	-0-	8963	3	80	9	N	73	34	1			49
04	9270	X	8511	-0-	-759	-0-	8442	3	69	9	N	63					112
05	9424	X	7980	-0-	-1444	-0-	7945	3	35	9	N	32					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	11935	X	11217	-0-	-718	-0-	11152	3	65	9	N	59					152
01	11780	X	11200	-0-	-580	-0-	11113	3	87	9	N	79	177	1			54
02	11020	X	10200	-0-	-820	-0-	10143	3	57	9	N	52					106
03	11625	X	10948	-0-	-677	-0-	10892	3	56	9	N	51	145	1			12
04	11250	X	10435	-0-	-815	-0-	10388	3	47	9	N	43					55
05	11222	X	9115	-0-	-2107	-0-	9074	3	41	9	N	37					92

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
12	8184	X	6720	-0-	-1464	-0-	319	1	6346	3	N	50					173
							55	9									
01	8184	X	6347	-0-	-1837	-0-	304	1	5987	3	N	51	176	1			48
							56	9									
02	7337	X	6449	-0-	-888	-0-	277	1	6118	3	N	49					97
							54	9									
03	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	51	1	6555	3	N	52					149
							57	9									
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5815	3	37	9	N	34	173	1			10
*05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7052	3	36	9	N	33					43

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
12	7781	X	6921	-0-	-860	-0-	382	1	6418	3	N	110					209
							121	9									
01	7781	X	6461	-0-	-1320	-0-	365	1	5982	3	N	104	170	1			143
							114	9									
02	7279	X	5598	-0-	-1681	-0-	337	1	5194	3	N	61					204
							67	9									
03	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	56	1	7097	3	N	103	177	1			130
							113	9									
04	6690	X	4561	-0-	-2129	-0-	1	1	4506	3	N	49					179
							54	9									
05	6913	X	2432	-0-	-4481	-0-	10	1	2401	3	N	19	165	1			33
							21	9									

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
12	7998	X	7656	-0-	-342	-0-	193	1	7353	3	N	100					196
							110	9									
01	7998	X	7300	-0-	-698	-0-	229	1	6982	3	N	81	166	1			111
							89	9									
02	7337	X	6628	-0-	-709	-0-	226	1	6315	3	N	79					190
							87	9									
03	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	44	1	6717	3	N	78	172	1			96
							86	9									
04	7410	X	4916	-0-	-2494	-0-	4876	3	40	9	N	36					132
05	7657	X	4987	-0-	-2670	-0-	4957	3	30	9	N	27					159

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 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
12	7626	X	4219	-0-	-3407	-0-	310	1	3824	3	N	77	180	1			99
							85	9									
01	7626	X	7172	-0-	-454	-0-	29	1	6915	3	N	207	181	1			125
							228	9									
02	7134	X	6331	-0-	-803	-0-	6171	3	160	9	N	145	182	1			88
03	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	5508	3	133	9	N	121	180	1			29
04	7290	X	6722	-0-	-568	-0-	6534	3	188	9	N	171					200
*05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7042	3	147	9	N	134	167	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 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
12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16141	3	43	9	N	39					95
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	16788	3	35	9	N	32					127
02	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16177	3	51	9	N	46					173
03	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17288	3	32	9	N	29					202
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16349	3	32	9	N	29	182	1			49
*05	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16596	3	7	9	N	6					55

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 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
12	10943	X	552	-0-	-10391	-0-	552	3			N	-0-					27
01	10726	X	1590	-0-	-9136	-0-	1590	3			N	-0-					27
02	9773	X	121	-0-	-9652	-0-	121	3			N	-0-					27
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					27
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					27
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2357	-0-	-1735	-0-	2348	3	9	9	N	8					193
01	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3060	3	15	9	N	14					207
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	3	26	9	N	24	183	1			48
03	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	2989	3	31	9	N	28					76
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2397	3	18	9	N	16					92
05	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2284	3	3	9	N	3					95

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12563	3	283	9	N	257	294	1			55
01	12803	X	12446	-0-	-357	-0-	12143	3	303	9	N	275	178	1			152
02	11977	X	11029	-0-	-948	-0-	10748	3	281	9	N	255	350	1			57
03	12803	X	12039	-0-	-764	-0-	11719	3	320	9	N	291	176	1			172
04	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11276	3	323	9	N	294	347	1			119
05	12803	X	11893	-0-	-910	-0-	11603	3	290	9	N	264	169	1			214

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
12	10199	X	9438	-0-	-761	-0-	9322	3	116	9	N	105	176	1			54
01	10199	X	9837	-0-	-362	-0-	9703	3	134	9	N	122					176
02	9541	X	9119	-0-	-422	-0-	9005	3	114	9	N	104	181	1			99
03	10168	X	9890	-0-	-278	-0-	9768	3	122	9	N	111	176	1			34
04	9840	X	9447	-0-	-393	-0-	9335	3	112	9	N	102					136
05	9827	X	8992	-0-	-835	-0-	8927	3	65	9	N	59					195

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	12063	-0-	-275	-0-	11924	3	139	9	N	126	167	1			164
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12383	3	182	9	N	165	174	1			155
02	11542	X	11424	-0-	-118	-0-	11227	3	197	9	N	179	169	1			165
03	12245	X	10720	-0-	-1525	-0-	10555	3	165	9	N	150	171	1			144
04	11940	X	9061	-0-	-2879	-0-	8929	3	132	9	N	120	172	1			92
05	12338	X	8725	-0-	-3613	-0-	15	1	8564	3	N	133	166	1			59
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 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
12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	2	1	14529	3	N	68					166
							75	9									
01	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14375	3	56	9	N	51	168	1			49
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13289	3	54	9	N	49					98
03	14601	X	14211	-0-	-390	-0-	14150	3	61	9	N	55					153
04	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	11726	3	59	9	N	54	169	1			38
05	14601	X	12739	-0-	-1862	-0-	12695	3	44	9	N	40					78

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	532	-0-	-3653	-0-	506	3	26	9	N	24	54	1			37
01	2790	X	353	-0-	-2437	-0-	351	3	2	9	N	2					39
02	2320	X	322	-0-	-1998	-0-	321	3	1	9	N	1					40
03	2480	X	314	-0-	-2166	-0-	314	3			N	-0-					40
04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	298	3			N	-0-					40
05	527	X	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					40

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 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
12	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	580	1	5555	3	N	38					171
							42	9									
01	6386	X	6275	-0-	-111	-0-	577	1	5651	3	N	43	173	1			41
							47	9									
02	5916	X	5707	-0-	-209	-0-	602	1	5079	3	N	24					65
							26	9									
03	6324	X	5956	-0-	-368	-0-	602	1	5351	3	N	3					68
							3	9									
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	603	1	5499	3	N	-0-					68
05	6262	X	5589	-0-	-673	-0-	529	1	5049	3	N	10					78
							11	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9415	-0-	-753	-0-	9386	3	29	9	N	26	23	1			104
01	9920	X	9364	-0-	-556	-0-	9325	3	39	9	N	35					139
02	9222	X	8583	-0-	-639	-0-	8557	3	26	9	N	24					163
03	9765	X	8189	-0-	-1576	-0-	8174	3	15	9	N	14					177
04	9390	X	8665	-0-	-725	-0-	8641	3	24	9	N	22	182	1			17
05	9424	X	4635	-0-	-4789	-0-	4613	3	22	9	N	20					37

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7734	-0-	-605	-0-	7726	3	8	9	N	7	160	1			27
01	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	7697	3	31	9	N	28					55
02	7540	X	6435	-0-	-1105	-0-	6416	3	19	9	N	17					72
03	7812	X	6279	-0-	-1533	-0-	6262	3	17	9	N	15					87
04	7560	X	6506	-0-	-1054	-0-	6500	3	6	9	N	5					92
05	7719	X	5516	-0-	-2203	-0-	5499	3	17	9	N	15					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9282	-0-	-700	-0-	9231	3	51	9	N	46	176	1			25
01	9579	X	9095	-0-	-484	-0-	9047	3	48	9	N	44					69
02	8961	X	8222	-0-	-739	-0-	8186	3	36	9	N	33					102
03	9455	X	9095	-0-	-360	-0-	9065	3	30	9	N	27					129
04	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8611	3	19	9	N	17					146
05	9269	X	8192	-0-	-1077	-0-	8185	3	7	9	N	6					152

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					77
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					77
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					77
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

12	10137	X	10127	-0-	-10	-0-	100	1	9907	3	N	109	186	1			130
							120	9									
01	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10413	3	111	9	N	101	181	1			50
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9719	3	134	9	N	122					172
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10502	3	122	9	N	111	189	1			94
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9992	3	101	9	N	92					186
05	10137	X	9496	-0-	-641	-0-	9461	3	35	9	N	32					218

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10162	3	116	9	N	105					182
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10269	3	120	9	N	109	182	1			109
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9549	3	130	9	N	118	175	1			52
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10432	3	113	9	N	103	134	1			21
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9828	3	108	9	N	98					119
*05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10132	3	95	9	N	86					205

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

12	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	4330	3	32	9	N	29	169	1			28
01	7595	X	3987	-0-	-3608	-0-	3944	3	43	9	N	39					67
02	7105	X	3459	-0-	-3646	-0-	3420	3	39	9	N	35					102
03	7595	X	3422	-0-	-4173	-0-	3388	3	34	9	N	31	37	1			96
04	6720	X	3992	-0-	-2728	-0-	3958	3	34	9	N	31					127
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	3412	3	26	9	N	24					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	584	1	6347	3	N	94					188
							103	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	604	1	3306	3	N	75	167	1			96
							83	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2078	3	56	9	N	51					147
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	94	1	7715	3	N	81	174	1			54
							89	9									
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9276	3	95	9	N	86					140
*05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	33					173
							36	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10	1	10317	3	N	85	166	1			133
							94	9									
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10518	3	80	9	N	73					206
02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12307	3	53	9	N	48	171	1			83
03	10788	X	8524	-0-	-2264	-0-	15	1	8446	3	N	57					140
							63	9									
04	10440	X	9382	-0-	-1058	-0-	9314	3	68	9	N	62					202
05	13206	X	10111	-0-	-3095	-0-	10085	3	26	9	N	24	174	1			52

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

12	6262	X	5348	-0-	-914	-0-	5311	3	37	9	N	34					134
01	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	5423	3	43	9	N	39					173
02	5655	X	5101	-0-	-554	-0-	5064	3	37	9	N	34	181	1			26
03	5921	X	5156	-0-	-765	-0-	5126	3	30	9	N	27					53
04	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	4968	3	31	9	N	28					81
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5070	3	34	9	N	31					112

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

12	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	6644	3	30	9	N	27					142
01	7223	X	5695	-0-	-1528	-0-	5674	3	21	9	N	19					161
02	6757	X	5187	-0-	-1570	-0-	5169	3	18	9	N	16					177
03	7223	X	5404	-0-	-1819	-0-	5385	3	19	9	N	17	183	1			11
04	6930	X	5202	-0-	-1728	-0-	5183	3	19	9	N	17					28
05	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	5977	3	31	9	N	28					56

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

12	9858	X	6395	-0-	-3463	-0-	2	1	6362	3	N	28					160
							31	9									
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	7	1	11546	3	N	71	174	1			57
							78	9									
02	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11523	3	72	9	N	65	1	8			121
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9806	3	55	9	N	50	138	1	1	8	32
04	9990	X	9722	-0-	-268	-0-	9659	3	63	9	N	57	1	8			88
05	10323	X	8915	-0-	-1408	-0-	8870	3	45	9	N	41					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	208	1	4271	3	N	113					171
							124	9									
01	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	190	1	3734	3	N	101					272
							111	9									
02	4408	X	3770	-0-	-638	-0-	100	1	3583	3	N	79	179	1			172
							87	9									
03	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	150	1	3553	3	N	72	177	1			67
							79	9									
04	4440	X	3532	-0-	-908	-0-	298	1	3149	3	N	77					144
							85	9									
05	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	428	1	2795	3	N	68					212
							75	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
12	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	703	1	3540	3	N	123					227
							135	9									
01	5022	X	4446	-0-	-576	-0-	689	1	3617	3	N	127	180	1			174
							140	9									
02	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	368	1	3631	3	N	102					276
							112	9									
03	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	399	1	3758	3	N	140	369	1			47
							154	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	571	1	3747	3	N	107					154
							118	9									
*05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	470	1	4765	3	N	137					291
							151	9									

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
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	671	1	5040	3	N	208	171	1			212
							229	9									
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	670	1	5004	3	N	188	167	1			233
							207	9									
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1	4669	3	N	146	174	1			205
							161	9									
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	659	1	4410	3	N	158	339	1			24
							174	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	658	1	3290	3	N	123					147
							135	9									
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	824	1	1837	3	N	119	175	1			91
							131	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 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
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	82	1	4219	3	N	17	2	8			82
							19	9									
01	3844	X	68	-0-	-3776	-0-	65	1	3	9	N	3					85
02	3596	X	60	-0-	-3536	-0-	60	1			N	-0-					85
03	4185	X	11	-0-	-4174	-0-	10	1	1	9	N	1	48	1			38
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					38
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					38

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 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
12	13051	X	11858	-0-	-1193	-0-	11782	3	76	9	N	69					203
01	13051	X	11376	-0-	-1675	-0-	11286	3	90	9	N	82	176	1			109
02	12209	X	10561	-0-	-1648	-0-	10488	3	73	9	N	66					175
03	12834	X	11112	-0-	-1722	-0-	11047	3	65	9	N	59	168	1			66
04	12090	X	10609	-0-	-1481	-0-	10541	3	68	9	N	62					128
05	11873	X	11219	-0-	-654	-0-	11155	3	64	9	N	58					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

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
12	8277	X	7379	-0-		-898	-0-	165	1	7199	3	N	14					237
								15	9									
01	7812	X	7195	-0-		-617	-0-	167	1	7002	3	N	24	169	1			92
								26	9									
02	7105	X	6384	-0-		-721	-0-	158	1	6207	3	N	17					109
								19	9									
03	7564	X	6613	-0-		-951	-0-	173	1	6416	3	N	22					131
								24	9									
04	7320	X	6747	-0-		-573	-0-	126	1	6599	3	N	20					151
								22	9									
*05	8018	X	8018	-0-		-0-	-0-	1	1	7994	3	N	21					172
								23	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

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
12	6851	X	6414	-0-		-437	-0-	6394	3	20	9	N	18					50
01	6727	X	4667	-0-		-2060	-0-	79	1	4567	3	N	19					69
								21	9									
02	6090	X	5507	-0-		-583	-0-	209	1	5291	3	N	6					75
								7	9									
03	6510	X	5570	-0-		-940	-0-	31	1	5528	3	N	10					85
								11	9									
04	6210	X	5479	-0-		-731	-0-	30	1	5443	3	N	5					90
								6	9									
05	6417	X	5666	-0-		-751	-0-	2	1	5658	3	N	5					95
								6	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

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
12	4247	X	2509	-0-		-1738	-0-	30	1	2466	3	N	12					67
								13	9									
01	4247	X	402	-0-		-3845	-0-	7	1	391	3	N	4					71
								4	9									
02	4002	X	129	-0-		-3873	-0-	71	1	58	3	N	-0-					71
03	4278	X	3610	-0-		-668	-0-	58	1	3532	3	N	18					89
								20	9									
04	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	38	1	5403	3	N	24					113
								26	9									
*05	5407	X	5407	-0-		-0-	-0-	89	1	5293	3	N	23					136
								25	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. 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
12	5797	X	5207	-0-		-590	-0-	40	1	4983	3	N	167	370	1			34
								184	9									
01	5673	X	4964	-0-		-709	-0-	49	1	4751	3	N	149					183
								164	9									
02	5249	X	4711	-0-		-538	-0-	45	1	4526	3	N	127	178	1			132
								140	9									
03	5580	X	4376	-0-		-1204	-0-	198	1	4042	3	N	124	182	1			74
								136	9									
04	5400	X	4843	-0-		-557	-0-	350	1	4348	3	N	132	171	1			35
								145	9									
05	5208	X	4780	-0-		-428	-0-	341	1	4287	3	N	138					173
								152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	6262	X	5203	-0-	-1059	-0-	52	1	4963	3	N	171	181	1			186
							188	9									
01	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	44	1	5322	3	N	181	188	1	1	8	178
							199	9									
02	5626	X	5070	-0-	-556	-0-	41	1	4833	3	N	178	184	1	1	8	171
							196	9									
03	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	173	1	4900	3	N	195	176	1			190
							215	9									
04	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	250	1	4403	3	N	134	172	1			152
							147	9									
05	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	268	1	4615	3	N	160	170	1			142
							176	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

12	14539	X	13959	-0-	-580	-0-	13773	3	186	9	N	169	180	1			162
01	14539	X	13488	-0-	-1051	-0-	13297	3	191	9	N	174	182	1			154
02	13659	X	12659	-0-	-1000	-0-	12483	3	176	9	N	160	180	1			134
03	14601	X	13690	-0-	-911	-0-	13511	3	179	9	N	163	180	1			117
04	14130	X	13036	-0-	-1094	-0-	12872	3	164	9	N	149	217	1			49
05	13950	X	12527	-0-	-1423	-0-	12429	3	98	9	N	89					138

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

12	2003	N	1014	-0-	-989	-0-	109	1	875	3	N	27					154
							30	9									
01	2108	N	307	-0-	-1801	-0-	278	1	29	9	N	26					180
02	1972	X	613	-0-	-1359	-0-	580	1	33	9	N	30					210
03	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	618	1	262	3	N	32	172	1			70
							35	9									
04	2040	X	719	-0-	-1321	-0-	596	1	66	3	N	52					122
							57	9									
05	1023	X	946	-0-	-77	-0-	296	1	615	3	N	32					154
							35	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

12	14880	X	14264	-0-	-616	-0-	14196	3	68	9	N	62					149
01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14904	3	33	9	N	30					179
02	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14112	3	35	9	N	32					211
03	14260	X	13959	-0-	-301	-0-	13930	3	29	9	N	26	173	1			64
04	14400	X	14122	-0-	-278	-0-	14098	3	24	9	N	22					86
05	14880	X	12989	-0-	-1891	-0-	12988	3	1	9	N	1					87

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	517	1	5622	3	N	58	181	1			57
							64	9									
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4537	3	89	9	N	81					138
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3724	3	13	9	N	12					150
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3179	3	61	9	N	55	177	1			28
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	3	15	9	N	14					42
*05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	N	10					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14043	X	12053	-0-	-1990	-0-	103	1	11864	3	N	78	181	1			48
							86	9									
01	13609	X	8917	-0-	-4692	-0-	8866	3	51	9	N	46					94
02	12731	X	5662	-0-	-7069	-0-	5652	3	10	9	N	9					103
03	13609	X	7054	-0-	-6555	-0-	7040	3	14	9	N	13					116
04	12960	X	6598	-0-	-6362	-0-	6585	3	13	9	N	12					128
05	12059	X	4320	-0-	-7739	-0-	4310	3	10	9	N	9					137

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
12	7192	X	207	-0-	-6985	-0-	203	1	4	9	N	4					111
01	3999	X	114	-0-	-3885	-0-	112	1	2	9	N	2					113
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					113
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					113
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					113
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113

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
12	5611	X	4468	-0-	-1143	-0-	4292	3	176	9	N	160	180	1			237
01	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	4857	3	200	9	N	182	188	1			231
02	5017	X	4566	-0-	-451	-0-	4383	3	183	9	N	166	183	1			214
03	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4691	3	190	9	N	173	183	1			204
04	4890	X	4369	-0-	-521	-0-	4212	3	157	9	N	143	174	1			173
05	5053	X	4347	-0-	-706	-0-	4175	3	172	9	N	156					329

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
12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10875	3	57	9	N	52					126
01	11191	X	10923	-0-	-268	-0-	10864	3	59	9	N	54					180
02	10469	X	10342	-0-	-127	-0-	10287	3	55	9	N	50	185	1			45
03	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10669	3	57	9	N	52					97
04	10800	X	9161	-0-	-1639	-0-	7	1	9109	3	N	41					138
							45	9									
05	11067	X	9308	-0-	-1759	-0-	21	1	9263	3	N	22					160
							24	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 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
12	6324	X	1157	-0-	-5167	-0-	383	1	774	3	N	-0-	115	1			21
01	3813	X	773	-0-	-3040	-0-	131	1	642	3	N	-0-					21
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					21
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					21
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					21
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					21

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 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
12	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	423	1	3074	3	N	158	209	1			64
							174	9									
01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	406	1	2820	3	N	146	181	1			29
							161	9									
02	3886	X	2796	-0-	-1090	-0-	375	1	2276	3	N	132					161
							145	9									
03	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	397	1	2560	3	N	142	182	1			121
							156	9									
04	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	379	1	2807	3	N	144	173	1			92
							158	9									
05	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	351	1	1781	3	N	107					199
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	2229	-0-	-1584	-0-	413	1	1590	3	N	205	178	1			170
							226	9									
01	3813	X	2472	-0-	-1341	-0-	376	1	1875	3	N	201	183	1			188
							221	9									
02	2958	X	2089	-0-	-869	-0-	395	1	1497	3	N	179	177	1			190
							197	9									
03	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	454	1	1535	3	N	161	182	1			169
							177	9									
04	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	406	1	1633	3	N	278	360	1			87
							306	9									
05	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	401	1	1768	3	N	190	181	1			96
							209	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

12	12338	X	11064	-0-	-1274	-0-	10948	3	116	9	N	105	182	1			116
01	11935	X	10562	-0-	-1373	-0-	10464	3	98	9	N	89					205
02	11107	X	9678	-0-	-1429	-0-	9586	3	92	9	N	84	184	1			105
03	11687	X	8760	-0-	-2927	-0-	8683	3	77	9	N	70					175
04	11310	X	9525	-0-	-1785	-0-	9438	3	87	9	N	79	181	1			73
05	11067	X	9800	-0-	-1267	-0-	9711	3	89	9	N	81					154

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

12	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	152	1	4246	3	N	231	186	1			155
							254	9									
01	4712	X	2778	-0-	-1934	-0-	80	1	2499	3	N	181	182	1	1	8	153
							199	9									
02	4408	X	3703	-0-	-705	-0-	105	1	3363	3	N	214	182	1	1	8	184
							235	9									
03	4712	X	3026	-0-	-1686	-0-	103	1	2704	3	N	199	347	1			36
							219	9									
04	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	129	1	3894	3	N	232	174	1	1	8	93
							255	9									
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	110	1	5039	3	N	258	171	1	1	8	179
							284	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

12	6603	X	3703	-0-	-2900	-0-	210	1	3406	3	N	79	185	1			87
							87	9									
01	7347	X	3033	-0-	-4314	-0-	283	1	2677	3	N	66	1	8			152
							73	9									
02	6873	X	3217	-0-	-3656	-0-	238	1	2906	3	N	66	1	8			217
							73	9									
03	7347	X	3860	-0-	-3487	-0-	240	1	3533	3	N	79	178	1			118
							87	9									
04	5340	X	3067	-0-	-2273	-0-	206	1	2797	3	N	58					176
							64	9									
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	261	1	3851	3	N	75	171	1			80
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 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
12	8091	X	6205	-0-	-1886	-0-	6176	3	29	9	N	26	77	1			15
01	8091	X	4873	-0-	-3218	-0-	4841	3	32	9	N	29					44
02	7250	X	3864	-0-	-3386	-0-	3840	3	24	9	N	22	1	8			65
03	7378	X	5391	-0-	-1987	-0-	5366	3	25	9	N	23	1	8			87
04	6690	X	4695	-0-	-1995	-0-	4664	3	31	9	N	28	1	8			114
05	6200	X	3574	-0-	-2626	-0-	3560	3	14	9	N	13					127

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	9977	-0-	-4221	-0-	9898	3	79	9	N	72					128
01	12493	X	9769	-0-	-2724	-0-	9695	3	74	9	N	67					195
02	10556	X	8914	-0-	-1642	-0-	8838	3	76	9	N	69	178	1			86
03	11191	X	9267	-0-	-1924	-0-	9204	3	63	9	N	57					143
04	10830	X	8935	-0-	-1895	-0-	8871	3	64	9	N	58	178	1			23
05	9982	X	7109	-0-	-2873	-0-	7063	3	46	9	N	42					65

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
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	205	1	5694	3	N	80					136
							88	9									
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	205	1	5477	3	N	83	182	1			37
							91	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	193	1	5008	3	N	72					109
							79	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	206	1	5266	3	N	69					178
							76	9									
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5153	3	N	58	170	1			66
							64	9									
*05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	166	1	5738	3	N	61	1	8			126
							67	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 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
12	7936	X	7344	-0-	-592	-0-	7256	3	88	9	N	80					132
01	7471	X	6937	-0-	-534	-0-	6852	3	85	9	N	77	175	1			34
02	7047	X	6413	-0-	-634	-0-	6339	3	74	9	N	67					101
03	7533	X	6463	-0-	-1070	-0-	6396	3	67	9	N	61	121	1			41
04	7290	X	6110	-0-	-1180	-0-	6044	3	66	9	N	60					101
05	7347	X	6561	-0-	-786	-0-	6559	3	2	9	N	2					103

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 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
12	11997	X	11102	-0-	-895	-0-	11048	3	54	9	N	49					89
01	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	9971	3	40	9	N	36					125
02	11223	X	8843	-0-	-2380	-0-	8835	3	8	9	N	7					132
03	11098	X	8794	-0-	-2304	-0-	8751	3	43	9	N	39					171
04	10740	X	9080	-0-	-1660	-0-	9041	3	39	9	N	35					206
05	11098	X	9356	-0-	-1742	-0-	9343	3	13	9	N	12					218

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7189	-0-	-747	-0-	7031	3	158	9	N	144	175	1			81
01	7688	X	7164	-0-	-524	-0-	7039	3	125	9	N	114	1	8			194
02	7134	X	6928	-0-	-206	-0-	6825	3	103	9	N	94	183	1	1	8	104
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7506	3	123	9	N	112	179	1			37
04	7170	X	7125	-0-	-45	-0-	7031	3	94	9	N	85					122
05	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	6957	3	102	9	N	93					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7516	-0-	-358	-0-	333	1	7130	3	N	48					118
							53	9									
01	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	321	1	7805	3	N	85					203
							94	9									
02	8932	X	7400	-0-	-1532	-0-	306	1	7071	3	N	21	185	1			39
							23	9									
03	9548	X	8499	-0-	-1049	-0-	319	1	8125	3	N	50					89
							55	9									
04	9240	X	9214	-0-	-26	-0-	242	1	8908	3	N	58					147
							64	9									
*05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	232	1	8382	3	N	37					184
							41	9									

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
12	5301	X	2061	-0-	-3240	-0-	497	1	1512	3	N	47					64
							52	9									
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	618	1	5757	3	N	60					124
							66	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	580	1	4803	3	N	53	101	1			76
							58	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	620	1	5120	3	N	53					129
							58	9									
04	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	600	1	3687	3	N	52	39	1			142
							57	9									
05	5487	X	547	-0-	-4940	-0-	537	1	10	9	N	9	117	1			34

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 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
12	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	477	1	1743	3	N	91	180	1			110
							100	9									
01	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	473	1	2308	3	N	105	182	1			33
							116	9									
02	3277	X	2581	-0-	-696	-0-	439	1	2041	3	N	92					125
							101	9									
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	457	1	2365	3	N	100	183	1			42
							110	9									
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	421	1	1885	3	N	92					134
							101	9									
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	378	1	1634	3	N	82					216
							90	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	56					135
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	36					171
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	45	174	1			42
03	1736	X	113	-0-	-1623	-0-	5	3	108	9	N	98					140
04	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	329	3	113	9	N	103	170	1			73
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	552	3	144	9	N	131					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	312	1	6747	3	N	55	171	1			75
							61	9									
01	7006	X	5085	-0-	-1921	-0-	374	1	4654	3	N	52					127
							57	9									
02	7047	X	5614	-0-	-1433	-0-	5568	3	46	9	N	42					169
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8044	3	53	9	N	48	164	1			53
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8198	3	70	9	N	64					117
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7480	3	75	9	N	68					185

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	11042	-0-	-2877	-0-	79	1	10896	3	N	61	173	1			49
							67	9									
01	13826	X	12063	-0-	-1763	-0-	6	1	11980	3	N	70					119
							77	9									
02	12934	X	8795	-0-	-4139	-0-	8733	3	62	9	N	56					175
03	11997	X	6487	-0-	-5510	-0-	6459	3	28	9	N	25	174	1			26
04	11670	X	7345	-0-	-4325	-0-	7302	3	43	9	N	39					65
05	12059	X	8108	-0-	-3951	-0-	8057	3	51	9	N	46					111

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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					11
02	406	N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-					11
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					11
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					11
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 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
12	8029	X	5452	-0-	-2577	-0-	5411	3	41	9	N	37					65
01	7347	X	7321	-0-	-26	-0-	7255	3	66	9	N	60					125
02	6786	X	6044	-0-	-742	-0-	5994	3	50	9	N	45					170
03	7254	X	1292	-0-	-5962	-0-	140	1	1131	3	N	19	176	1			13
							21	9									
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7862	3	55	9	N	50					63
05	7316	X	7307	-0-	-9	-0-	7245	3	62	9	N	56					119

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 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
12	2325	N	1592	-0-	-733	-0-	336	1	1069	3	N	170	170	1			101
							187	9									
01	2232	N	1551	-0-	-681	-0-	272	1	1155	3	N	113	165	1			49
							124	9									
02	1972	N	1893	-0-	-79	-0-	331	1	1460	3	N	93					142
							102	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	346	1	1323	3	N	173	176	1			139
							190	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	435	1	1138	3	N	260	323	1			76
							286	9									
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	420	1	1173	3	N	85	1	8			160
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 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
12	15655	X	15006	-0-	-649	-0-	14972	3	34	9	N	31					121
01	15345	X	14603	-0-	-742	-0-	14570	3	33	9	N	30					151
02	14181	X	13986	-0-	-195	-0-	13942	3	44	9	N	40	172	1			19
03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15349	3	17	9	N	15					34
04	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15203	3	19	9	N	17					51
05	15004	X	12907	-0-	-2097	-0-	12890	3	17	9	N	15					66

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	10763	3	28	9	N	25					111
01	11067	X	10476	-0-	-591	-0-	10434	3	42	9	N	38					149
02	10440	X	9879	-0-	-561	-0-	9829	3	50	9	N	45	180	1			14
03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	10821	3	19	9	N	17					31
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	47	1	9608	3	N	16					47
							18	9									
05	10788	X	10672	-0-	-116	-0-	10655	3	17	9	N	15					62

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 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
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	411	1	108	9	N	98	165	1			111
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	470	1	2	9	N	2					113
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	421	1	6	9	N	5					118
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	445	1	14	9	N	13					131
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	415	1	10	9	N	9					140
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	1	1	9	N	1					141

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
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					13
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					13
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					13
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 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
12	6882	X	2368	-0-	-4514	-0-	494	1	1842	3	N	29					187
							32	9									
01	7719	X	3999	-0-	-3720	-0-	672	1	3257	3	N	64	179	1			72
							70	9									
02	7221	X	4843	-0-	-2378	-0-	770	1	3994	3	N	72					144
							79	9									
03	7719	X	4499	-0-	-3220	-0-	837	1	3612	3	N	45					189
							50	9									
04	6600	X	2305	-0-	-4295	-0-	809	1	1476	3	N	18	178	1			29
							20	9									
05	5177	X	1980	-0-	-3197	-0-	740	1	1178	3	N	56					85
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	24	1	3908	3	N	50					183
							55	9									
01	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3713	3	66	9	N	60	181	1			62
02	4553	X	4087	-0-	-466	-0-	4024	3	63	9	N	57					119
03	4867	X	3116	-0-	-1751	-0-	3043	3	73	9	N	66	175	1			10
04	4710	X	3152	-0-	-1558	-0-	3104	3	48	9	N	44					54
05	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3919	3	59	9	N	54					108

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

12	7440	X	5052	-0-	-2388	-0-	4934	3	118	9	N	107					169
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6128	3	143	9	N	130	181	1			118
02	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	5953	3	146	9	N	133	180	1			71
03	7130	X	5414	-0-	-1716	-0-	5290	3	124	9	N	113	179	1			5
04	6900	X	4531	-0-	-2369	-0-	4371	3	160	9	N	145					150
05	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	5	1	1382	3	N	31					181
							34	9									

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

12	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	11	1	7372	3	N	72					178
							79	9									
01	8742	X	4442	-0-	-4300	-0-	4388	3	54	9	N	49	171	1			56
02	8265	X	2998	-0-	-5267	-0-	2969	3	29	9	N	26					82
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8239	3	128	9	N	116					198
04	8550	X	8133	-0-	-417	-0-	8043	3	90	9	N	82	181	1			99
*05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7761	3	125	9	N	114	168	1	1	8	44

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

12	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	4206	3	28	9	N	25	169	1			21
01	6231	X	3766	-0-	-2465	-0-	3753	3	13	9	N	12					33
02	5713	X	4053	-0-	-1660	-0-	10	1	4025	3	N	16					49
							18	9									
03	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4918	3	20	9	N	18					67
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4964	3	14	9	N	13					80
*05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4584	3	11	9	N	10					90

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

12	7316	X	6906	-0-	-410	-0-	65	1	6779	3	N	56					128
							62	9									
01	7471	X	5430	-0-	-2041	-0-	95	1	5284	3	N	46					174
							51	9									
02	7047	X	4212	-0-	-2835	-0-	18	1	4159	3	N	32	167	1			39
							35	9									
03	7533	X	1521	-0-	-6012	-0-	89	1	1410	3	N	20					59
							22	9									
04	7290	X	1053	-0-	-6237	-0-	407	1	644	3	N	2					61
							2	9									
05	6913	X	266	-0-	-6647	-0-	266	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	68	1	3392	3	N	134	159	1			141
							147	9									
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	92	1	3411	3	N	94	164	1			71
							103	9									
02	3161	X	2826	-0-	-335	-0-	16	1	2670	3	N	127					198
							140	9									
03	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	73	1	2770	3	N	107	169	1			136
							118	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	138	162	1			112
							152	9									
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	481	1	3098	3	N	130	172	1			70
							143	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

12	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7417	3	28	9	N	25					79
01	7440	X	5672	-0-	-1768	-0-	5643	3	29	9	N	26					105
02	6931	X	4205	-0-	-2726	-0-	4190	3	15	9	N	14					119
03	7440	X	4983	-0-	-2457	-0-	4975	3	8	9	N	7					126
04	7200	X	5058	-0-	-2142	-0-	5052	3	6	9	N	5					131
05	7440	X	5133	-0-	-2307	-0-	5129	3	4	9	N	4					135

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

12	1271	N	511	-0-	-760	-0-	283	1	187	3	N	37					175
							41	9									
01	1240	N	212	-0-	-1028	-0-	78	1	93	3	N	37					212
							41	9									
02	783	N	679	-0-	-104	-0-	128	1	488	3	N	57	178	1			91
							63	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	593	1	732	3	N	35					126
							39	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	600	1	607	3	N	69					195
							76	9									
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	546	1	36	9	N	33	178	1	1	8	49

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	183	1			48
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	291	1	41	9	N	37					85
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	436	1	11	9	N	10					95
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	463	1	24	9	N	22					117
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	449	1	39	9	N	35					152
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	421	1	29	9	N	26					178

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	867	1	24	9	N	22					213
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	898	1	44	9	N	40	171	1			82
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	817	1	37	9	N	34					116
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	897	1	39	9	N	35					151
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	870	1	47	9	N	43					194
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	787	1	69	9	N	63	161	1			96

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 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
12	7006	X	4935	-0-	-2071	-0-	609	1	4326	3	N	-0-					27
01	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5678	3	3	9	N	3					30
02	5655	X	4654	-0-	-1001	-0-	4651	3	3	9	N	3					33
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5504	3	9	9	N	8					41
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5803	3	7	9	N	6					47
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	N	4					51

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 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
12	12772	X	12613	-0-	-159	-0-	12581	3	32	9	N	29					83
01	13361	X	12018	-0-	-1343	-0-	11982	3	36	9	N	33					116
02	12499	X	11510	-0-	-989	-0-	11481	3	29	9	N	26					142
03	13361	X	12107	-0-	-1254	-0-	12078	3	29	9	N	26					168
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11191	3	14	9	N	13					181
05	12617	X	11373	-0-	-1244	-0-	11347	3	26	9	N	24	177	1			28

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
12	10261	X	9940	-0-	-321	-0-	9887	3	53	9	N	48					87
01	10106	X	9741	-0-	-365	-0-	9688	3	53	9	N	48					135
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9681	3	32	9	N	29					164
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10310	3	30	9	N	27	176	1			15
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9807	3	14	9	N	13					28
05	10261	X	9965	-0-	-296	-0-	9944	3	21	9	N	19					47

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
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7811	3	40	9	N	36	181	1			46
01	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	7510	3	37	9	N	34					80
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	7992	3	33	9	N	30					110
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8080	3	30	9	N	27					137
04	7590	X	3492	-0-	-4098	-0-	3484	3	8	9	N	7					144
05	8339	X	6361	-0-	-1978	-0-	6340	3	21	9	N	19					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12475	3	59	9	N	54					176
01	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11669	3	46	9	N	42	171	1			47
02	11165	X	10642	-0-	-523	-0-	10600	3	42	9	N	38					85
03	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	10805	3	52	9	N	47					132
04	11550	X	8860	-0-	-2690	-0-	71	1	8766	3	N	21					153
							23	9									
05	11935	X	8310	-0-	-3625	-0-	91	1	8210	3	N	8					161
							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
12	9362	X	8362	-0-	-1000	-0-	8172	3	190	9	N	173					183
01	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8420	3	171	9	N	155	182	1			156
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8287	3	149	9	N	135	168	1			123
03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	8993	3	169	9	N	154	180	1			97
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8571	3	151	9	N	137	178	1			56
05	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8713	3	143	9	N	130					186

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
12	8246	X	7216	-0-	-1030	-0-	7157	3	59	9	N	54					176
01	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	7319	3	80	9	N	73	182	1	1	8	66
02	7221	X	7045	-0-	-176	-0-	6979	3	66	9	N	60					126
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7513	3	67	9	N	61					187
04	7170	X	7048	-0-	-122	-0-	6990	3	58	9	N	53	171	1			69
05	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	7006	3	54	9	N	49					118

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
12	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	288	1	6486	3	N	48	1	8			127
							53	9									
01	8246	X	8188	-0-	-58	-0-	332	1	7800	3	N	51	3	8			175
							56	9									
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	331	1	7383	3	N	77	178	1	4	8	70
							85	9									
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	365	1	7956	3	N	62					132
							68	9									
04	7920	X	7457	-0-	-463	-0-	355	1	7027	3	N	68	175	1	2	8	23
							75	9									
05	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	354	1	7662	3	N	62	2	8			83
							68	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
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	210	1	7720	3	N	109	175	1	1	8	124
							120	9									
01	6851	X	6531	-0-	-320	-0-	101	1	6329	3	N	92	181	1	1	8	34
							101	9									
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8876	3	N	111	2	8			143
							122	9									
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	166	1	11775	3	N	100	182	1			61
							110	9									
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	28	1	11837	3	N	86	1	8			146
							95	9									
*05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11389	3	74	9	N	67	177	1	1	8	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	193	1	5459	3	N	41	1	8			105
							45	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	93	1	4676	3	N	37	1	8			141
							41	9									
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	324	1	5113	3	N	84	2	8			223
							92	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	637	1	5092	3	N	64	176	1			111
							70	9									
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	842	1	4983	3	N	41	1	8			151
							45	9									
*05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	897	1	6009	3	N	38	1	8			188
							42	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	534	1	19	9	N	17					162
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	724	1	23	9	N	21					183
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	626	1	708	3	N	28	184	1			27
							31	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	454	1	467	3	N	23					50
							25	9									
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	453	1	17	9	N	15					65
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	376	1	473	3	N	17					82
							19	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

12	12307	X	10371	-0-	-1936	-0-	10100	3	271	9	N	246	176	1	1	8	257
01	12307	X	10153	-0-	-2154	-0-	9890	3	263	9	N	239	366	1			130
02	10817	X	9480	-0-	-1337	-0-	9208	3	272	9	N	247	178	1	4	8	195
03	11005	X	10083	-0-	-922	-0-	9829	3	254	9	N	231	178	1	3	8	245
04	10200	X	9634	-0-	-566	-0-	9404	3	230	9	N	209	170	1	2	8	282
05	10385	X	9921	-0-	-464	-0-	9703	3	218	9	N	198	351	1	1	8	128

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

12	12958	X	12029	-0-	-929	-0-	11897	3	132	9	N	120	186	1	1	8	99
01	12958	X	11785	-0-	-1173	-0-	11658	3	127	9	N	115	176	1			38
02	12122	X	10956	-0-	-1166	-0-	10833	3	123	9	N	112	3	8			147
03	12710	X	11473	-0-	-1237	-0-	11317	3	156	9	N	142	179	1	2	8	108
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10772	3	128	9	N	116	177	1	1	8	46
05	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11036	3	118	9	N	107					153

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

12	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10424	3	140	9	N	127	179	1	2	8	68
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10428	3	185	9	N	168	173	1			63
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9772	3	158	9	N	144	6	8			201
03	10571	X	10474	-0-	-97	-0-	10316	3	158	9	N	144	187	1	5	8	153
04	10260	X	9698	-0-	-562	-0-	9570	3	128	9	N	116	3	8			266
05	10602	X	9913	-0-	-689	-0-	9800	3	113	9	N	103	176	1	1	8	192

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

12	7874	X	7174	-0-	-700	-0-	7138	3	36	9	N	33	72	1			19
01	7750	X	7299	-0-	-451	-0-	7249	3	50	9	N	45					64
02	7018	X	6850	-0-	-168	-0-	6805	3	45	9	N	41	1	8			104
03	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	7177	3	32	9	N	29	1	8			132
04	7080	X	6789	-0-	-291	-0-	6761	3	28	9	N	25					157
05	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	6994	3	29	9	N	26					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9672	X	8821	-0-	-851	-0-	8700	3	121	9	N	110	1	8			145
01	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8536	3	135	9	N	123	186	1			82
02	8845	X	8031	-0-	-814	-0-	7899	3	132	9	N	120	2	8			200
03	9269	X	8455	-0-	-814	-0-	8328	3	127	9	N	115	185	1	1	8	129
04	8820	X	7920	-0-	-900	-0-	7814	3	106	9	N	96	177	1	1	8	47
05	8835	X	8077	-0-	-758	-0-	7967	3	110	9	N	100					147

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
12	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	8699	3	41	9	N	37	103	1			69
01	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8581	3	46	9	N	42					111
02	8265	X	7835	-0-	-430	-0-	7801	3	34	9	N	31	1	8			141
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8104	3	28	9	N	25	1	8			165
04	8460	X	7784	-0-	-676	-0-	7761	3	23	9	N	21					186
05	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8259	3	34	9	N	31	170	1			47

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
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13569	3	171	9	N	155	282	1			90
01	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13364	3	152	9	N	138	175	1			53
02	12905	X	12251	-0-	-654	-0-	12104	3	147	9	N	134					187
03	13795	X	13039	-0-	-756	-0-	12863	3	176	9	N	160	168	1			179
04	13350	X	12040	-0-	-1310	-0-	11909	3	131	9	N	119	178	1			120
05	13733	X	10976	-0-	-2757	-0-	10864	3	112	9	N	102	176	1			46

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
12	4433	X	2798	-0-	-1635	-0-	2795	3	3	9	N	3					140
01	4712	X	2711	-0-	-2001	-0-	2700	3	11	9	N	10					150
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4514	3	24	9	N	22					172
03	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	3718	3	12	9	N	11	168	1			15
04	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	3591	3	14	9	N	13					28
05	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	3215	3	1	9	N	1					29

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	1421	-0-	-3415	-0-	391	1	935	3	N	86	176	1			125
							95	9									
01	4836	X	1835	-0-	-3001	-0-	303	1	1391	3	N	128	178	1			75
							141	9									
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	234	1	5181	3	N	165	181	1			59
							182	9									
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	620	1	4072	3	N	157					216
							173	9									
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	582	1	3706	3	N	149	177	1			188
							164	9									
05	5983	X	4711	-0-	-1272	-0-	602	1	3964	3	N	132	166	1			154
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 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
12	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	215	1	1894	3	N	87	159	1			49
							96	9									
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	232	1	1796	3	N	31					80
							34	9									
02	2030	X	1257	-0-	-773	-0-	221	1	995	3	N	37					117
							41	9									
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	273	1	1882	3	N	64					181
							70	9									
04	2010	N	1755	-0-	-255	-0-	261	1	1372	3	N	111	172	1			120
							122	9									
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	207	1	1340	3	N	71	161	1	1	8	29
							78	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 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
12	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	373	1	1265	3	N	198	162	1			244
							218	9									
01	2263	N	1352	-0-	-911	-0-	361	1	776	3	N	195	327	1			112
							215	9									
02	1276	N	943	-0-	-333	-0-	336	1	440	3	N	152	149	1			115
							167	9									
03	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	332	1	1050	3	N	241	330	1			26
							265	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	313	1	1268	3	N	227	173	1			80
							250	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	297	1	939	3	N	180	162	1	1	8	97
							198	9									

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. (I) GAS 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	7936	X	6211	-0-	-1725	-0-	675	1	5336	3	N	182	182	1			216
							200	9									
01	7936	X	6786	-0-	-1150	-0-	646	1	5876	3	N	240	366	1			90
							264	9									
02	7424	X	7200	-0-	-224	-0-	526	1	6480	3	N	176	179	1			87
							194	9									
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	512	1	7824	3	N	172	180	1			79
							189	9									
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	466	1	7462	3	N	158					237
							174	9									
05	7688	X	565	-0-	-7123	-0-	488	1	77	9	N	70	183	1			124

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	167	172	1	94	8	70
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	39	70	1	18	5	9
													12	8			
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					9
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 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
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	475	1	604	3	N	62					184
							68	9									
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	286	1	716	3	N	30	158	1			56
							33	9									
02	1363	N	1269	-0-	-94	-0-	467	1	710	3	N	84					140
							92	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	533	1	691	3	N	75					215
							83	9									
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	426	1	265	3	N	36	167	1			84
							40	9									
05	1364	N	417	-0-	-947	-0-	373	1	44	9	N	40					124

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 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
12	14384	X	11543	-0-	-2841	-0-	11390	3	153	9	N	139	184	1			42
01	13020	X	11147	-0-	-1873	-0-	10996	3	151	9	N	137					179
02	11252	X	10432	-0-	-820	-0-	10290	3	142	9	N	129	181	1			127
03	12028	X	10341	-0-	-1687	-0-	10243	3	98	9	N	89	179	1			37
04	11640	X	9501	-0-	-2139	-0-	9393	3	108	9	N	98					135
05	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9756	3	103	9	N	94					229

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. (I) GAS 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	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	5704	3	23	9	N	21					89
01	6603	X	5408	-0-	-1195	-0-	4	1	5385	3	N	17					106
							19	9									
02	6177	X	4230	-0-	-1947	-0-	4219	3	11	9	N	10					116
03	6603	X	4632	-0-	-1971	-0-	4614	3	18	9	N	16	125	1			7
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4981	3	7	9	N	6					13
05	5735	X	5460	-0-	-275	-0-	5456	3	4	9	N	4					17

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. (I) GAS 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	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10613	3	197	9	N	179	171	1			157
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10842	3	202	9	N	184	168	1			173
02	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	9915	3	160	9	N	145	168	1			150
03	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10498	3	154	9	N	140	220	1			70
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10158	3	149	9	N	135	172	1			33
*05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10228	3	150	9	N	136					169

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
12	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	8147	3	145	9	N	132	181	1			67
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8550	3	149	9	N	135	182	1			20
02	7801	X	7410	-0-	-391	-0-	7292	3	118	9	N	107					127
03	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	7627	3	135	9	N	123	180	1			70
04	8430	X	7274	-0-	-1156	-0-	7152	3	122	9	N	111					181
05	8711	X	2195	-0-	-6516	-0-	2180	3	15	9	N	14	165	1			30

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
12	15903	X	14952	-0-	-951	-0-	14918	3	34	9	N	31	175	1			96
01	15841	X	14852	-0-	-989	-0-	14819	3	33	9	N	30					126
02	14674	X	13178	-0-	-1496	-0-	13139	3	39	9	N	35					161
03	15655	X	13750	-0-	-1905	-0-	13720	3	30	9	N	27					188
04	15000	X	13083	-0-	-1917	-0-	13055	3	28	9	N	25					213
05	14942	X	13597	-0-	-1345	-0-	13563	3	34	9	N	31	157	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

12	8773	X	7969	-0-	-804	-0-	7884	3	85	9	N	77					181
01	8773	X	7768	-0-	-1005	-0-	7679	3	89	9	N	81	173	1			89
02	8207	X	7489	-0-	-718	-0-	7415	3	74	9	N	67					156
03	8463	X	7518	-0-	-945	-0-	7441	3	77	9	N	70	174	1			52
04	7710	X	7233	-0-	-477	-0-	7166	3	67	9	N	61					113
05	7998	X	7765	-0-	-233	-0-	7685	3	80	9	N	73	168	1			18

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

12	5053	X	4208	-0-	-845	-0-	93	1	4040	3	N	68	175	1			76
							75	9									
01	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	93	1	4043	3	N	55					131
							61	9									
02	4321	X	4086	-0-	-235	-0-	87	1	3938	3	N	55					186
							61	9									
03	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	93	1	3996	3	N	39					225
							43	9									
04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	88	1	3835	3	N	45	173	1			97
							50	9									
*05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	90	1	4477	3	N	50					147
							55	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

12	9920	X	9859	-0-	-61	-0-	9853	3	6	9	N	5					146
01	10013	X	9507	-0-	-506	-0-	9477	3	30	9	N	27					173
02	9367	X	6751	-0-	-2616	-0-	6736	3	15	9	N	14					187
03	10013	X	7064	-0-	-2949	-0-	7058	3	6	9	N	5					192
04	9540	X	6714	-0-	-2826	-0-	6705	3	9	9	N	8					200
05	9858	X	7237	-0-	-2621	-0-	7237	3			N	-0-					200

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

12	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	6283	3	98	9	N	89	173	1			77
01	7099	X	6088	-0-	-1011	-0-	5991	3	97	9	N	88	1	8			164
02	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	5376	3	81	9	N	74	172	1	1	8	65
03	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5841	3	88	9	N	80					145
04	6240	X	5648	-0-	-592	-0-	5574	3	74	9	N	67	174	1			38
05	6386	X	4149	-0-	-2237	-0-	4117	3	32	9	N	29					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 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
12	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	86	1	1287	3	N	70					170
							77	9									
01	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	110	1	1081	3	N	97	155	1			112
							107	9									
02	1305	N	1049	-0-	-256	-0-	16	1	959	3	N	67					179
							74	9									
03	1457	N	655	-0-	-802	-0-	76	1	500	3	N	72	161	1			90
							79	9									
04	1260	N	965	-0-	-295	-0-	344	1	541	3	N	73					163
							80	9									
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	464	1	341	3	N	62					225
							68	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	4740	3	28	9	N	25					180
01	6169	X	4094	-0-	-2075	-0-	4069	3	25	9	N	23					203
02	5742	X	3573	-0-	-2169	-0-	3561	3	12	9	N	11	175	1			39
03	5828	X	4048	-0-	-1780	-0-	4042	3	6	9	N	5					44
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	2990	3	3	9	N	3					47
05	4774	X	4048	-0-	-726	-0-	4046	3	2	9	N	2					49

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 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
12	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	5455	3	44	9	N	40	181	1			47
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5537	3	50	9	N	45					92
02	5713	X	4943	-0-	-770	-0-	4909	3	34	9	N	31					123
03	5859	X	5469	-0-	-390	-0-	5432	3	37	9	N	34					157
04	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	4712	3	25	9	N	23					180
05	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5373	3	43	9	N	39	169	1			50

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 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
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7017	3	40	9	N	36	178	1			66
01	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	6824	3	30	9	N	27					93
02	6554	X	4983	-0-	-1571	-0-	4970	3	13	9	N	12					105
03	7068	X	6753	-0-	-315	-0-	6727	3	26	9	N	24					129
04	6840	X	6710	-0-	-130	-0-	6685	3	25	9	N	23					152
05	7068	X	4728	-0-	-2340	-0-	4717	3	11	9	N	10					162

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 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
12	15345	X	13067	-0-	-2278	-0-	12947	3	120	9	N	109					169
01	14415	X	13576	-0-	-839	-0-	13436	3	140	9	N	127	182	1			114
02	13253	X	12726	-0-	-527	-0-	12605	3	121	9	N	110	184	1			40
03	13919	X	13232	-0-	-687	-0-	13109	3	123	9	N	112					152
04	13260	X	12260	-0-	-1000	-0-	12154	3	106	9	N	96	175	1			73
05	13609	X	12033	-0-	-1576	-0-	11949	3	84	9	N	76	39	1			110

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
12	17515	X	14303	-0-	-3212	-0-	14217	3	86	9	N	78	179	1	7	8	74
01	17329	X	11453	-0-	-5876	-0-	16	1	11385	3	N	47					121
							52	9									
02	15370	X	8666	-0-	-6704	-0-	223	1	8374	3	N	63	17	8			167
							69	9									
03	15593	X	9323	-0-	-6270	-0-	299	1	8940	3	N	76	177	1	17	8	49
							84	9									
04	14070	X	10653	-0-	-3417	-0-	182	1	10399	3	N	65	11	8			103
							72	9									
05	14291	X	10576	-0-	-3715	-0-	184	1	10339	3	N	48	3	8			148
							53	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
12	9517	X	5839	-0-	-3678	-0-	93	1	5570	3	N	160	184	1	1	8	187
							176	9									
01	9424	X	5488	-0-	-3936	-0-	70	1	5283	3	N	123	182	1	1	8	127
							135	9									
02	6670	X	4502	-0-	-2168	-0-	49	1	4346	3	N	97	175	1	1	8	48
							107	9									
03	6045	X	4729	-0-	-1316	-0-	59	1	4503	3	N	152	176	1			24
							167	9									
04	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	52	1	5526	3	N	210	1	8			233
							231	9									
*05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	330	1	6747	3	N	174	345	1	1	8	61
							191	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
12	8897	X	7419	-0-	-1478	-0-	48	1	7211	3	N	145	178	1	4	8	78
							160	9									
01	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	67	1	6492	3	N	121	178	1			21
							133	9									
02	7163	X	6216	-0-	-947	-0-	163	1	5902	3	N	137	13	8			145
							151	9									
03	7595	X	6622	-0-	-973	-0-	234	1	6224	3	N	149	182	1	10	8	102
							164	9									
04	7170	X	6732	-0-	-438	-0-	216	1	6381	3	N	123	173	1	7	8	45
							135	9									
05	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	200	1	6428	3	N	142	2	8			185
							156	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
12	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	244	1	4816	3	N	55	183	1	1	8	41
							61	9									
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	214	1	5321	3	N	54	1	8			94
							59	9									
02	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	61	1	5025	3	N	54	2	8			146
							59	9									
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	294	1	4760	3	N	27					173
							30	9									
04	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	272	1	4622	3	N	4	1	8			176
							4	9									
*05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	266	1	5521	3	N	28	178	1	1	8	25
							31	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
12	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	308	1	3418	3	N	116	1	8			173
							128	9									
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	406	1	4579	3	N	179	186	1	2	8	164
							197	9									
02	4553	X	4248	-0-	-305	-0-	121	1	4014	3	N	103	179	1	3	8	85
							113	9									
03	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	561	1	3879	3	N	107					192
							118	9									
04	4890	X	3048	-0-	-1842	-0-	506	1	2466	3	N	69	173	1	1	8	87
							76	9									
05	5053	X	3521	-0-	-1532	-0-	611	1	2803	3	N	97	1	8			183
							107	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 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
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	475	1	6352	3	N	52	89	1	1	8	27
							57	9									
01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10749	3	87	9	N	79					106
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7786	3	50	9	N	45	3	8			148
03	6882	X	4317	-0-	-2565	-0-	305	1	3989	3	N	21	2	8			167
							23	9									
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	300	1	8509	3	N	36	175	1	2	8	26
							40	9									
*05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10094	3	42	9	N	38					64

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 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
12	4774	X	2675	-0-	-2099	-0-	25	1	2641	3	N	8					192
							9	9									
01	4774	X	1773	-0-	-3001	-0-	17	1	1748	3	N	7	18	5			181
							8	9									
02	4379	X	2041	-0-	-2338	-0-	27	1	2000	3	N	13	1	8			193
							14	9									
03	4495	X	2546	-0-	-1949	-0-	36	1	2495	3	N	14	169	1			38
							15	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3510	3	18	9	N	16	1	8			53
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	208	1	4173	3	N	18	1	8			70
							20	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 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
12	3472	X	1914	-0-	-1558	-0-	65	1	1828	3	N	19					164
							21	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	N	17	25	5			156
							19	9									
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	60	1	3709	3	N	31	1	8			186
							34	9									
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	57	1	3605	3	N	30	173	1			43
							33	9									
04	3420	X	1608	-0-	-1812	-0-	1594	3	14	9	N	13					56
05	4061	X	2347	-0-	-1714	-0-	287	1	2030	3	N	27					83
							30	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
12	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	194	1	4872	3	N	77	163	1			70
							85	9									
01	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	195	1	4350	3	N	71					141
							78	9									
02	4988	X	3675	-0-	-1313	-0-	229	1	3401	3	N	41	164	1			18
							45	9									
03	5270	X	3941	-0-	-1329	-0-	321	1	3579	3	N	37					55
							41	9									
04	4980	X	4432	-0-	-548	-0-	233	1	4144	3	N	50					105
							55	9									
05	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	159	1	4071	3	N	57	1	8			161
							63	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 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
12	6665	X	4208	-0-	-2457	-0-	1102	1	2814	3	N	265	183	1	57	8	209
							292	9									
01	5797	X	562	-0-	-5235	-0-	421	1	141	9	N	128	269	1	48	5	9
													11	8			
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-					9
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					9
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					9
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					9

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
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	186	1	3885	3	N	218	332	1			75
							240	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	526	1	2223	3	N	182					257
							200	9									
02	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	709	1	1730	3	N	181	169	1			269
							199	9									
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	805	1	2228	3	N	187	168	1			288
							206	9									
04	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	482	1	503	3	N	58	165	1			181
							64	9									
05	3410	X	25	-0-	-3385	-0-	25	3			N	-0-					181

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
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	660	1	3720	3	N	45					151
							50	9									
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	469	1	5284	3	N	51					202
							56	9									
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	79	1	7266	3	N	67	157	1			112
							74	9									
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	79	1	6602	3	N	49					161
							54	9									
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	N	37	175	1			23
							41	9									
*05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	193	1	8182	3	N	34					57
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	4743	X	3228	-0-	-1515	-0-	60	1	3157	3	N	10					23
							11	9									
01	4557	X	2230	-0-	-2327	-0-	2227	3	3	9	N	3					26
02	4234	X	2367	-0-	-1867	-0-	3	1	2361	3	N	3					29
							3	9									
03	4433	X	2791	-0-	-1642	-0-	2785	3	6	9	N	5					34
04	4290	X	196	-0-	-4094	-0-	193	1	3	9	N	3					37
05	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	182	1	1297	3	N	2					39
							2	9									

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
12	6727	X	5451	-0-	-1276	-0-	5254	3	197	9	N	179	175	1			231
01	6727	X	5676	-0-	-1051	-0-	5482	3	194	9	N	176	190	1			217
02	6061	X	5246	-0-	-815	-0-	5044	3	202	9	N	184	180	1			221
03	6200	X	5686	-0-	-514	-0-	5455	3	231	9	N	210	359	1			72
04	5850	X	5080	-0-	-770	-0-	4909	3	171	9	N	155					227
05	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	47	1	4735	3	N	138	171	1			194
							152	9									

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
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8400	3	32	9	N	29					57
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8354	3	35	9	N	32					89
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1	1	6199	3	N	21					110
							23	9									
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6513	3	12	9	N	11					121
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6610	3	6	9	N	5					126
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5931	3	7	9	N	6					132

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	262	1	4096	3	N	86	179	1			115
							95	9									
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	292	1	4553	3	N	109	185	1			39
							120	9									
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	227	1	4416	3	N	73					112
							80	9									
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	3	N	74					186
							81	9									
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5377	3	N	84	182	1			88
							92	9									
*05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4901	3	N	56	1	8			143
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 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
12	8370	X	7085	-0-	-1285	-0-	226	1	6735	3	N	113	168	1	3	8	87
							124	9									
01	8370	X	4320	-0-	-4050	-0-	143	1	4096	3	N	74					161
							81	9									
02	7366	X	1499	-0-	-5867	-0-	100	1	1353	3	N	42	177	1	3	8	23
							46	9									
03	7657	X	4224	-0-	-3433	-0-	3	1	4103	3	N	107	6	8			124
							118	9									
04	7140	X	3561	-0-	-3579	-0-	6	1	3452	3	N	94	174	1	3	8	41
							103	9									
05	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	216	1	4779	3	N	98	1	8			138
							108	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 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
12	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	201	1	4715	3	N	16	1	8			98
							18	9									
01	5580	X	4124	-0-	-1456	-0-	260	1	3846	3	N	16					114
							18	9									
02	4814	X	4211	-0-	-603	-0-	341	1	3841	3	N	26	5	8			135
							29	9									
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	444	1	3986	3	N	31	6	8			160
							34	9									
04	4980	X	3445	-0-	-1535	-0-	334	1	3079	3	N	29	167	1	5	8	17
							32	9									
05	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	309	1	2622	3	N	16	1	8			32
							18	9									

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
12	5177	X	4204	-0-	-973	-0-	4114	3	90	9	N	82	5	8			124
01	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	4325	3	86	9	N	78	174	1			28
02	4408	X	3991	-0-	-417	-0-	3905	3	86	9	N	78	14	8			92
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4160	3	91	9	N	83	11	8			164
04	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	4054	3	79	9	N	72	176	1	8	8	52
*05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	N	68	2	8			118

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
12	12214	X	11709	-0-	-505	-0-	11675	3	34	9	N	31					138
01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12465	3	57	9	N	52					190
02	11455	X	9923	-0-	-1532	-0-	36	1	9853	3	N	31	184	1			37
							34	9									
03	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	10861	3	36	9	N	33					70
04	12120	X	9532	-0-	-2588	-0-	9500	3	32	9	N	29					99
05	12524	X	9171	-0-	-3353	-0-	9140	3	31	9	N	28					127

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
12	15965	X	7238	-0-	-8727	-0-	435	1	6674	3	N	117	1	8			193
							129	9									
01	14012	X	5988	-0-	-8024	-0-	600	1	5272	3	N	105	177	1	1	8	120
							116	9									
02	10875	X	10172	-0-	-703	-0-	588	1	9429	3	N	141	178	1	1	8	82
							155	9									
03	10478	X	8503	-0-	-1975	-0-	524	1	7874	3	N	95					177
							105	9									
04	8130	X	5777	-0-	-2353	-0-	739	1	4918	3	N	109	177	1	1	8	108
							120	9									
05	10881	X	2600	-0-	-8281	-0-	394	1	2158	3	N	44	1	8			151
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	245	1	4764	3	N	28	182	1	1	8	12
							31	9									
01	5518	X	4873	-0-	-645	-0-	322	1	4520	3	N	28					40
							31	9									
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	239	1	5156	3	N	40	8	8			72
							44	9									
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	176	1	5851	3	N	32	5	8			99
							35	9									
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	266	1	4646	3	N	26	3	8			122
							29	9									
05	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	311	1	4688	3	N	22	1	8			143
							24	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
12	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	93	1	3262	3	N	134	179	1			174
							147	9									
01	3627	X	2262	-0-	-1365	-0-	247	1	1940	3	N	68	181	1			61
							75	9									
02	3393	X	2952	-0-	-441	-0-	426	1	2358	3	N	153					214
							168	9									
03	3627	X	2252	-0-	-1375	-0-	611	1	1523	3	N	107	181	1			140
							118	9									
04	3450	X	2909	-0-	-541	-0-	600	1	2137	3	N	156	173	1			123
							172	9									
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	557	1	2921	3	N	171					294
							188	9									

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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	474	1	74	9	N	67					192
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	476	1	669	3	N	79	159	1			112
							87	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	326	1	402	3	N	65					177
							72	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	508	1	311	3	N	91					268
							100	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	870	1	2061	3	N	140	332	1			76
							154	9									
*05	2221	N	2136	-0-	-85	-0-	770	1	1279	3	N	79	2	8			153
							87	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

12	13919	X	13620	-0-	-299	-0-	13485	3	135	9	N	123					169
01	13919	X	13379	-0-	-540	-0-	13235	3	144	9	N	131	181	1			119
02	12905	X	11721	-0-	-1184	-0-	11612	3	109	9	N	99	182	1			36
03	13795	X	12603	-0-	-1192	-0-	12474	3	129	9	N	117					153
04	13350	X	9404	-0-	-3946	-0-	9361	3	43	9	N	39					192
05	13609	X	12373	-0-	-1236	-0-	12275	3	98	9	N	89	171	1			110

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

12	16802	X	558	-0-	-16244	-0-	557	3	1	9	N	1	174	1			36
01	16802	X	785	-0-	-16017	-0-	227	1	525	3	N	30					66
							33	9									
02	13543	X	3265	-0-	-10278	-0-	3265	3			N	-0-					66
03	14043	X	4637	-0-	-9406	-0-	4633	3	4	9	N	4					70
04	9480	X	4936	-0-	-4544	-0-	4922	3	14	9	N	13					83
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5324	3	2	9	N	2					85

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	881	1	25	9	N	23					179
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	899	1	21	9	N	19					198
02	841	N	823	-0-	-18	-0-	814	1	9	9	N	8	181	1			25
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	846	1	4	9	N	4					29
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	822	1	19	9	N	17					46
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28					74

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

12	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8539	3	33	9	N	30					109
01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9355	3	43	9	N	39					148
02	9628	X	8588	-0-	-1040	-0-	8544	3	44	9	N	40	176	1			12
03	10168	X	9032	-0-	-1136	-0-	8988	3	44	9	N	40					52
04	9510	X	8804	-0-	-706	-0-	8771	3	33	9	N	30					82
05	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	8832	3	22	9	N	20					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	11625	X	10130	-0-	-1495	-0-	10062	3	68	9	N	62					92
01	11098	X	9445	-0-	-1653	-0-	9389	3	56	9	N	51					143
02	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	8974	3	63	9	N	57	183	1			17
03	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9232	3	58	9	N	53					70
04	10020	X	7110	-0-	-2910	-0-	7043	3	67	9	N	61					131
05	10137	X	7494	-0-	-2643	-0-	7447	3	47	9	N	43					174

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

12	5301	X	1136	-0-	-4165	-0-	574	1	548	3	N	13					86
							14	9									
01	5487	X	430	-0-	-5057	-0-	242	1	188	3	N	-0-					86
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					86
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-	86	1			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

12	11470	X	9700	-0-	-1770	-0-	9657	3	43	9	N	39					86
01	11470	X	8814	-0-	-2656	-0-	8801	3	13	9	N	12					98
02	10730	X	9940	-0-	-790	-0-	9898	3	42	9	N	38	2	8			134
03	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11291	3	79	9	N	72	175	1	2	8	29
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10900	3	39	9	N	35	1	8			63
*05	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11072	3	14	9	N	13					76

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

12	4929	X	3229	-0-	-1700	-0-	619	1	2523	3	N	79	2	8			116
							87	9									
01	4929	X	2658	-0-	-2271	-0-	2595	3	63	9	N	57					173
02	4611	X	2407	-0-	-2204	-0-	2364	3	43	9	N	39	168	1	7	8	37
03	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	3342	3	63	9	N	57	6	8			88
04	3450	X	2602	-0-	-848	-0-	2583	3	19	9	N	17	4	8			101
05	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	2479	3	22	9	N	20	1	8			120

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

12	6169	X	4994	-0-	-1175	-0-	4970	3	24	9	N	22	130	1	1	8	4
01	5921	X	2063	-0-	-3858	-0-	2055	3	8	9	N	7					11
02	5771	X	2064	-0-	-3707	-0-	5	1	2055	3	N	4					15
							4	9									
03	6169	X	2570	-0-	-3599	-0-	89	1	2463	3	N	16					31
							18	9									
04	5970	X	2752	-0-	-3218	-0-	90	1	2616	3	N	42	1	8			72
							46	9									
05	4991	X	3853	-0-	-1138	-0-	82	1	3739	3	N	29	1	8			100
							32	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6355	X	5531	-0-	-824	-0-	5483	3	48	9	N	44	83	1			110
01	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5651	3	56	9	N	51					161
02	5945	X	5320	-0-	-625	-0-	5275	3	45	9	N	41	172	1	1	8	29
03	6355	X	5766	-0-	-589	-0-	5720	3	46	9	N	42	1	8			70
04	5820	X	5269	-0-	-551	-0-	5227	3	42	9	N	38	1	8			107
05	5704	X	5501	-0-	-203	-0-	5461	3	40	9	N	36					143

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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	825	1	252	9	N	229	364	1			117
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	698	1	143	3	N	204	181	1			140
							224	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	659	1	240	3	N	171	182	1			129
							188	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	564	1	469	3	N	193	180	1			142
							212	9									
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	681	1	189	9	N	172	174	1			140
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	723	1	971	3	N	174	175	1			139
							191	9									

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
12	9889	X	1056	-0-	-8833	-0-	843	1	213	9	N	194	365	1			97
01	8959	X	1861	-0-	-7098	-0-	740	1	869	3	N	229	180	1			146
							252	9									
02	6989	X	1863	-0-	-5126	-0-	741	1	772	3	N	318	352	1			112
							350	9									
03	4061	X	1724	-0-	-2337	-0-	639	1	841	3	N	222	182	1			152
							244	9									
04	2880	X	1071	-0-	-1809	-0-	796	1	275	9	N	250	338	1			64
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	973	1	612	3	N	202	172	1			94
							222	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
12	11067	X	9519	-0-	-1548	-0-	9511	3	8	9	N	7	1	8			131
01	11067	X	9559	-0-	-1508	-0-	9534	3	25	9	N	23					154
02	9309	X	8291	-0-	-1018	-0-	8287	3	4	9	N	4	4	8			154
03	9951	X	7849	-0-	-2102	-0-	7845	3	4	9	N	4	4	8			154
04	9240	X	7407	-0-	-1833	-0-	7392	3	15	9	N	14	4	8			164
05	9548	X	7491	-0-	-2057	-0-	7476	3	15	9	N	14	1	8			177

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
12	775	N	279	-0-	-496	-0-	227	1	52	9	N	47					117
01	310	N	125	-0-	-185	-0-	67	1	58	9	N	53					170
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	88	1	36	9	N	33	183	1			20
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

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
12	13423	X	13272	-0-	-151	-0-	13046	3	226	9	N	205	178	1			269
01	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13273	3	254	9	N	231	179	1			321
02	12760	X	12690	-0-	-70	-0-	12451	3	239	9	N	217	361	1			177
03	13640	X	13410	-0-	-230	-0-	13158	3	252	9	N	229	183	1			223
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	122	1	11192	3	N	231	182	1			272
							254	9									
05	13578	X	11019	-0-	-2559	-0-	9	1	10814	3	N	178	1	8			449
							196	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

12	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	317	1	5616	3	N	214	179	1			199
							235	9									
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	294	1	7896	3	N	218	182	1			235
							240	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	292	1	5368	3	N	186	361	1			60
							205	9									
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	307	1	6698	3	N	192	181	1			71
							211	9									
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	313	1	6553	3	N	187	158	1			100
							206	9									
05	7161	X	5766	-0-	-1395	-0-	305	1	5290	3	N	155	175	1			80
							171	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

12	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	19	1	4041	3	N	60					89
							66	9									
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	551	1	4277	3	N	71					160
							78	9									
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	3	N	58	181	1			37
							64	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	539	1	3558	3	N	49					86
							54	9									
04	4740	X	2739	-0-	-2001	-0-	550	1	2154	3	N	32					118
							35	9									
05	4960	X	843	-0-	-4117	-0-	482	1	348	3	N	12					130
							13	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

12	9858	X	8182	-0-	-1676	-0-	8154	3	28	9	N	25	190	1			54
01	9424	X	7292	-0-	-2132	-0-	7267	3	25	9	N	23	1	8			76
02	8700	X	3863	-0-	-4837	-0-	3857	3	6	9	N	5					81
03	8463	X	3708	-0-	-4755	-0-	3689	3	19	9	N	17					98
04	8190	X	5291	-0-	-2899	-0-	5270	3	21	9	N	19	1	8			116
05	8184	X	3302	-0-	-4882	-0-	3292	3	10	9	N	9					125

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	218	1	6541	3	N	104					198
							114	9									
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	203	1	6242	3	N	123	178	1			143
							135	9									
02	6409	X	5653	-0-	-756	-0-	300	1	5295	3	N	53					196
							58	9									
03	6851	X	5762	-0-	-1089	-0-	387	1	5241	3	N	122	178	1			140
							134	9									
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	403	1	4890	3	N	160	183	1			117
							176	9									
*05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7083	3	N	89	174	1			32
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12896	X	10175	-0-	-2721	-0-	10157	3	18	9	N	16					38
01	12896	X	10640	-0-	-2256	-0-	10603	3	37	9	N	34					72
02	12064	X	11168	-0-	-896	-0-	11113	3	55	9	N	50					122
03	11377	X	9125	-0-	-2252	-0-	1	1	9100	3	N	22					144
							24	9									
04	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	7749	3	42	9	N	38					182
05	11935	X	8930	-0-	-3005	-0-	4	1	8880	3	N	42	177	1			47
							46	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

12	8060	X	3317	-0-	-4743	-0-	519	1	2656	3	N	129	174	1			118
							142	9									
01	8060	X	575	-0-	-7485	-0-	543	1	32	9	N	29					147
02	7540	X	5651	-0-	-1889	-0-	453	1	5018	3	N	164	179	1			132
							180	9									
03	6293	X	1739	-0-	-4554	-0-	528	1	1147	3	N	58					190
							64	9									
04	6090	X	3604	-0-	-2486	-0-	497	1	2994	3	N	103	179	1			114
							113	9									
05	6045	X	3907	-0-	-2138	-0-	396	1	3415	3	N	87					201
							96	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

12	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	593	1	8837	3	N	59					90
							65	9									
01	10571	X	10450	-0-	-121	-0-	320	1	10060	3	N	64					154
							70	9									
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10601	3	91	9	N	83	186	1			51
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11249	3	94	9	N	85					136
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10686	3	64	9	N	58	43	1			151
05	11439	X	10451	-0-	-988	-0-	10404	3	47	9	N	43					194

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

12	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	355	1	4801	3	N	459	544	1			175
							505	9									
01	5797	X	5247	-0-	-550	-0-	354	1	4515	3	N	344	184	1	1	8	334
							378	9									
02	5423	X	4388	-0-	-1035	-0-	76	1	3997	3	N	286	538	1	1	8	81
							315	9									
03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	488	1	4388	3	N	383	374	1			90
							421	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	488	1	4687	3	N	420	345	1	1	8	164
							462	9									
*05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	495	1	4864	3	N	372	342	1			194
							409	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

12	11098	X	9887	-0-	-1211	-0-	9868	3	19	9	N	17					68
01	10602	X	8955	-0-	-1647	-0-	8935	3	20	9	N	18					86
02	9773	X	8371	-0-	-1402	-0-	8339	3	32	9	N	29					115
03	10447	X	8726	-0-	-1721	-0-	8694	3	32	9	N	29					144
04	9930	X	8077	-0-	-1853	-0-	8059	3	18	9	N	16					160
05	9889	X	8726	-0-	-1163	-0-	8703	3	23	9	N	21	141	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	10974	X	9821	-0-	-1153	-0-	9769	3	52	9	N	47					102
01	10819	X	9545	-0-	-1274	-0-	9509	3	36	9	N	33					135
02	10121	X	8678	-0-	-1443	-0-	8638	3	40	9	N	36					171
03	10540	X	9027	-0-	-1513	-0-	8994	3	33	9	N	30	178	1			23
04	9780	X	8643	-0-	-1137	-0-	8613	3	30	9	N	27					50
05	9827	X	4811	-0-	-5016	-0-	4801	3	10	9	N	9	43	1			16

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
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	472	1	2252	3	N	11					65
							12	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	324	1	2466	3	N	20					85
							22	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	543	1	434	3	N	24					109
							26	9									
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	539	1	13	9	N	12					121
04	1170	N	529	-0-	-641	-0-	523	1	6	9	N	5					126
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	572	1	762	3	N	16					142
							18	9									

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
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	899	1	50	9	N	45	133	1	1	8	31
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	875	1	35	9	N	32					63
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	839	1	40	9	N	36	2	8			97
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	1	13	9	N	12	2	8			107
04	3000	N	3928	-0-	928	928	800	1	3043	3	N	77	4	8			180
							85	9									
*05	3100	N	5480	-0-	2380	3308	791	1	4616	3	N	66	230	1	1	8	15
							73	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
12	9021	X	8300	-0-	-721	-0-	8201	3	99	9	N	90	187	1			60
01	8990	X	8085	-0-	-905	-0-	7962	3	123	9	N	112					172
02	8410	X	7595	-0-	-815	-0-	7506	3	89	9	N	81	182	1	1	8	70
03	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	8012	3	120	9	N	109	1	8			178
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	7607	3	85	9	N	77	173	1	1	8	81
05	8308	X	7772	-0-	-536	-0-	7697	3	75	9	N	68					149

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
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	456	1	4099	3	N	100	178	1			70
							110	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	442	1	4547	3	N	81					151
							89	9									
02	4379	X	4190	-0-	-189	-0-	423	1	3677	3	N	82					233
							90	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	445	1	4488	3	N	49	182	1			100
							54	9									
04	4920	X	4412	-0-	-508	-0-	402	1	3955	3	N	50					150
							55	9									
05	5084	X	4717	-0-	-367	-0-	362	1	4297	3	N	53					203
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
12	3038	X	2757	-0-		-281	-0-	376	1	2303	3	N	71					153
								78	9									
01	3224	X	2582	-0-		-642	-0-	392	1	2129	3	N	55					208
								61	9									
02	3016	X	2045	-0-		-971	-0-	360	1	1624	3	N	55	181	1			82
								61	9									
03	3224	X	2376	-0-		-848	-0-	392	1	1927	3	N	52					134
								57	9									
04	3060	X	2838	-0-		-222	-0-	395	1	2387	3	N	51	161	1			24
								56	9									
*05	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	376	1	2506	3	N	47					71
								52	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

12	8153	X	7212	-0-		-941	-0-	7125	3	87	9	N	79					104
01	7905	X	7304	-0-		-601	-0-	7218	3	86	9	N	78	171	1			11
02	7192	X	6799	-0-		-393	-0-	6727	3	72	9	N	65					76
03	7502	X	7325	-0-		-177	-0-	7245	3	80	9	N	73	59	1			90
04	7080	X	6983	-0-		-97	-0-	6907	3	76	9	N	69					159
05	7316	X	5862	-0-		-1454	-0-	5856	3	6	9	N	5					164

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

12	5704	X	4976	-0-		-728	-0-	577	1	4293	3	N	96	167	1			44
								106	9									
01	5704	X	2703	-0-		-3001	-0-	375	1	2255	3	N	66					110
								73	9									
02	5336	X	4212	-0-		-1124	-0-	286	1	3830	3	N	87					197
								96	9									
03	5642	X	3994	-0-		-1648	-0-	380	1	3502	3	N	102	168	1			131
								112	9									
04	5340	X	297	-0-		-5043	-0-	211	1	86	9	N	78	163	1			46
05	4991	X	7	-0-		-4984	-0-	7	3			N	-0-					46

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

12	15407	X	12274	-0-		-3133	-0-	158	1	12044	3	N	65					142
								72	9									
01	15407	X	13259	-0-		-2148	-0-	172	1	13019	3	N	62					204
								68	9									
02	14413	X	11987	-0-		-2426	-0-	134	1	11722	3	N	119	179	1			144
								131	9									
03	15035	X	13228	-0-		-1807	-0-	232	1	12909	3	N	79	179	1			44
								87	9									
04	13260	X	12874	-0-		-386	-0-	222	1	12569	3	N	75					119
								83	9									
05	13268	X	12190	-0-		-1078	-0-	201	1	11903	3	N	78					197
								86	9									

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
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	350	1	6346	3	N	69					129
							76	9									
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	416	1	6357	3	N	66	153	1			42
							73	9									
02	5191	X	1823	-0-	-3368	-0-	449	1	1351	3	N	21					63
							23	9									
03	6758	X	2325	-0-	-4433	-0-	369	1	1935	3	N	19					82
							21	9									
04	6630	X	4	-0-	-6626	-0-	4	3			N	-0-					82
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					82

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 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
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	10	1	6788	3	N	131	181	1			72
							144	9									
01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	348	1	6546	3	N	151	182	1			41
							166	9									
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	313	1	6455	3	N	119					160
							131	9									
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	338	1	6848	3	N	123	183	1			100
							135	9									
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	302	1	7085	3	N	108					208
							119	9									
05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	223	1	6078	3	N	61					269
							67	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 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
12	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	3437	3	14	9	N	13					51
01	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	91	1	3691	3	N	21					72
							23	9									
02	4118	X	3165	-0-	-953	-0-	283	1	2868	3	N	13					85
							14	9									
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	620	1	3104	3	N	16	95	1			6
							18	9									
04	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	600	1	2701	3	N	7					13
							8	9									
05	3813	X	2997	-0-	-816	-0-	477	1	2509	3	N	10					23
							11	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 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
12	12741	X	12050	-0-	-691	-0-	11986	3	64	9	N	58					169
01	12493	X	11769	-0-	-724	-0-	11693	3	76	9	N	69	181	1			57
02	11542	X	10757	-0-	-785	-0-	10701	3	56	9	N	51					108
03	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11297	3	64	9	N	58					166
04	11850	X	10842	-0-	-1008	-0-	10796	3	46	9	N	42	173	1			35
05	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11359	3	58	9	N	53					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	417	1	1882	3	N	33					130
							36	9									
01	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	216	1	2390	3	N	33					163
							36	9									
02	2900	X	1929	-0-	-971	-0-	199	1	1718	3	N	11					174
							12	9									
03	2945	X	2161	-0-	-784	-0-	692	1	1451	3	N	16					190
							18	9									
04	2550	X	1979	-0-	-571	-0-	799	1	1169	3	N	10					200
							11	9									
05	2635	X	1765	-0-	-870	-0-	808	1	955	3	N	2					202
							2	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

12	7719	X	7101	-0-	-618	-0-	7086	3	15	9	N	14					66
01	7719	X	7405	-0-	-314	-0-	7377	3	28	9	N	25					91
02	6931	X	6694	-0-	-237	-0-	6681	3	13	9	N	12					103
03	7316	X	7116	-0-	-200	-0-	7108	3	8	9	N	7					110
04	7170	X	6454	-0-	-716	-0-	6451	3	3	9	N	3					113
05	7409	X	6366	-0-	-1043	-0-	6360	3	6	9	N	5					118

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

12	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	71	1	6506	3	N	107	188	1	6	8	93
							118	9									
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	94	1	7059	3	N	107	176	1			24
							118	9									
02	7366	X	6207	-0-	-1159	-0-	255	1	5829	3	N	112	18	8			118
							123	9									
03	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	368	1	6600	3	N	120	178	1	16	8	44
							132	9									
04	7620	X	5551	-0-	-2069	-0-	367	1	5089	3	N	86	9	8			121
							95	9									
05	7285	X	7159	-0-	-126	-0-	420	1	6627	3	N	102	172	1	3	8	48
							112	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

12	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	24	1	11272	3	N	221	187	1			131
							243	9									
01	12648	X	11687	-0-	-961	-0-	11524	3	163	9	N	148	189	1			90
02	11832	X	10399	-0-	-1433	-0-	10298	3	101	9	N	92					182
03	12462	X	11321	-0-	-1141	-0-	11204	3	117	9	N	106	171	1			117
04	11790	X	10695	-0-	-1095	-0-	10576	3	119	9	N	108	182	1			43
05	11687	X	6586	-0-	-5101	-0-	81	1	6421	3	N	76					119
							84	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

12	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9737	3	43	9	N	39					181
01	9610	X	9517	-0-	-93	-0-	9477	3	40	9	N	36	175	1			42
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9510	3	37	9	N	34					76
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9809	3	41	9	N	37					113
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11240	3	25	9	N	23					136
*05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10185	3	41	9	N	37					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					17
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					17
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					17
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					17

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	335	1	7428	3	N	20	178	1			45
							22	9									
01	7626	X	6037	-0-	-1589	-0-	165	1	5854	3	N	16					61
							18	9									
02	7134	X	6290	-0-	-844	-0-	156	1	6112	3	N	20					81
							22	9									
03	7626	X	7192	-0-	-434	-0-	417	1	6753	3	N	20					101
							22	9									
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	417	1	6344	3	N	16					117
							18	9									
05	7626	X	6882	-0-	-744	-0-	412	1	6458	3	N	11					128
							12	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

12	9331	X	8498	-0-	-833	-0-	8308	3	190	9	N	173	374	1	1	8	54
01	8866	X	8194	-0-	-672	-0-	8004	3	190	9	N	173					227
02	8033	X	7676	-0-	-357	-0-	7489	3	187	9	N	170	365	1	2	8	30
03	8587	X	8230	-0-	-357	-0-	8068	3	162	9	N	147	1	8			176
04	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7662	3	158	9	N	144	174	1	1	8	145
05	8494	X	8022	-0-	-472	-0-	7865	3	157	9	N	143	174	1			114

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

12	8246	X	6482	-0-	-1764	-0-	131	1	6216	3	N	123					203
							135	9									
01	8246	X	6032	-0-	-2214	-0-	140	1	5760	3	N	120	182	1			141
							132	9									
02	7714	X	5623	-0-	-2091	-0-	126	1	5370	3	N	115	184	1			72
							127	9									
03	7626	X	6250	-0-	-1376	-0-	137	1	6001	3	N	102					174
							112	9									
04	6270	X	6268	-0-	-2	-0-	123	1	6048	3	N	88	171	1			91
							97	9									
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	108	1	6410	3	N	78					169
							86	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

12	9145	X	7152	-0-	-1993	-0-	158	1	6831	3	N	148	184	1			169
							163	9									
01	9083	X	7365	-0-	-1718	-0-	147	1	7013	3	N	186	191	1	1	8	163
							205	9									
02	7743	X	5731	-0-	-2012	-0-	147	1	5501	3	N	75	183	1			55
							83	9									
03	7409	X	5905	-0-	-1504	-0-	141	1	5674	3	N	82					137
							90	9									
04	7140	X	5695	-0-	-1445	-0-	133	1	5476	3	N	78	168	1			47
							86	9									
05	7378	X	6030	-0-	-1348	-0-	160	1	5655	3	N	195	163	1			79
							215	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6613	-0-		-455	-0-	332	1	6173	3	N	98	157	1			16
								108	9									
01	7068	X	6626	-0-		-442	-0-	324	1	6238	3	N	58					74
								64	9									
02	6612	X	6080	-0-		-532	-0-	298	1	5725	3	N	52					126
								57	9									
03	6851	X	6443	-0-		-408	-0-	337	1	6049	3	N	52					178
								57	9									
04	6630	X	5985	-0-		-645	-0-	329	1	5602	3	N	49	175	1			52
								54	9									
05	6634	X	5946	-0-		-688	-0-	296	1	5607	3	N	39					91
								43	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4754	-0-		-454	-0-	264	1	4315	3	N	159	173	1			169
								175	9									
01	5208	X	3917	-0-		-1291	-0-	264	1	3486	3	N	152	181	1	1	8	139
								167	9									
02	4872	X	2235	-0-		-2637	-0-	69	1	2053	3	N	103	184	1	1	8	57
								113	9									
03	5208	X	2620	-0-		-2588	-0-	390	1	2087	3	N	130					187
								143	9									
04	4590	X	3079	-0-		-1511	-0-	382	1	2535	3	N	147	170	1	1	8	163
								162	9									
05	4743	X	2583	-0-		-2160	-0-	393	1	2071	3	N	108	171	1			100
								119	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	595	-0-		-3621	-0-	174	1	381	3	N	36	181	1			28
								40	9									
01	3348	X	2846	-0-		-502	-0-	620	1	2178	3	N	44					72
								48	9									
02	3103	X	627	-0-		-2476	-0-	580	1	47	9	N	43					115
03	2976	X	833	-0-		-2143	-0-	606	1	203	3	N	22					137
								24	9									
04	2850	X	1090	-0-		-1760	-0-	600	1	453	3	N	34					171
								37	9									
05	2852	X	1830	-0-		-1022	-0-	603	1	1187	3	N	36	179	1			28
								40	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8942	-0-		-141	-0-	8891	3	51	9	N	46					152
01	8990	X	8726	-0-		-264	-0-	8678	3	48	9	N	44	182	1			14
02	8323	X	8118	-0-		-205	-0-	8073	3	45	9	N	41					55
03	8928	X	8685	-0-		-243	-0-	8644	3	41	9	N	37					92
04	8640	X	8137	-0-		-503	-0-	8098	3	39	9	N	35					127
05	8928	X	8370	-0-		-558	-0-	8330	3	40	9	N	36					163

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9495	-0-		-394	-0-	9436	3	59	9	N	54					174
01	9827	X	9653	-0-		-174	-0-	9595	3	58	9	N	53	180	1			47
02	8961	X	8479	-0-		-482	-0-	8426	3	53	9	N	48					95
03	9486	X	8945	-0-		-541	-0-	8892	3	53	9	N	48					143
04	9330	X	8482	-0-		-848	-0-	8441	3	41	9	N	37					180
05	9641	X	8585	-0-		-1056	-0-	8542	3	43	9	N	39	175	1			44

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
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	311	1	4702	3	N	119	174	1			151
							131	9									
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	3	N	102	166	1			87
							112	9									
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	104	1	4565	3	N	40					127
							44	9									
03	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	312	1	4450	3	N	121	176	1			72
							133	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	781	1	4305	3	N	79					151
							87	9									
05	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	898	1	3905	3	N	81	173	1			59
							89	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	308	-0-	-901	-0-	305	1	3	9	N	3					55
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	154	1	146	3	N	9					64
							10	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					64
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8449	3	112	9	N	102					166
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7774	3	52	9	N	47					213
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7014	3	39	9	N	35	177	1			71
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7246	3	45	9	N	41					112
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					151
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6789	3	18	9	N	16					167

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 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
12	7161	X	6678	-0-	-483	-0-	6631	3	47	9	N	43					196
01	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	6495	3	96	9	N	87	186	1	1	8	96
02	6525	X	6183	-0-	-342	-0-	6092	3	91	9	N	83	1	8			178
03	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6287	3	78	9	N	71	185	1			64
04	6570	X	6010	-0-	-560	-0-	5930	3	80	9	N	73					137
05	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	12	1	6225	3	N	98	173	1			62
							108	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8839	3	68	9	N	62					137
01	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	7788	3	32	9	N	29					166
02	8004	X	7180	-0-	-824	-0-	7158	3	22	9	N	20					186
03	8556	X	7325	-0-	-1231	-0-	7314	3	11	9	N	10					196
04	8280	X	4542	-0-	-3738	-0-	4	1	4538	3	N	-0-					196
05	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	7780	3			N	-0-					196

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 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
12	15469	X	14026	-0-	-1443	-0-	13913	3	113	9	N	103	173	1			72
01	15159	X	13606	-0-	-1553	-0-	13501	3	105	9	N	95					167
02	13166	X	12369	-0-	-797	-0-	12280	3	89	9	N	81	159	1			89
03	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12277	3	100	9	N	91					180
04	13560	X	11814	-0-	-1746	-0-	11725	3	89	9	N	81	177	1			84
05	14012	X	11884	-0-	-2128	-0-	11799	3	85	9	N	77					161

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
12	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7135	3	168	9	N	153	176	1			16
01	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7195	3	183	9	N	166					182
02	7192	X	6863	-0-	-329	-0-	6692	3	171	9	N	155	171	1			166
03	7626	X	7413	-0-	-213	-0-	7237	3	176	9	N	160	175	1			151
04	7380	X	7250	-0-	-130	-0-	7092	3	158	9	N	144	173	1			122
05	7378	X	6614	-0-	-764	-0-	6513	3	101	9	N	92	169	1			45

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
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	93	1	7936	3	N	177	164	1			260
							195	9									
01	8122	X	8107	-0-	-15	-0-	90	1	7766	3	N	228	329	1			159
							251	9									
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	66	1	7949	3	N	216	335	1			40
							238	9									
03	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11106	3	238	9	N	216	174	1			82
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10227	3	211	9	N	192	170	1			104
*05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10331	3	212	9	N	193	170	1			127

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
12	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6399	3	79	9	N	72	174	1			47
01	7626	X	6684	-0-	-942	-0-	6594	3	90	9	N	82	1	8			128
02	7047	X	6206	-0-	-841	-0-	6110	3	96	9	N	87	171	1	1	8	43
03	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	6797	3	77	9	N	70					113
04	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6509	3	87	9	N	79					192
05	6696	X	6626	-0-	-70	-0-	6563	3	63	9	N	57	171	1			78

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
12	12555	X	11587	-0-	-968	-0-	11380	3	207	9	N	188	181	1			239
01	12555	X	11785	-0-	-770	-0-	11517	3	268	9	N	244	176	1	1	8	306
02	11658	X	10965	-0-	-693	-0-	10750	3	215	9	N	195	362	1	1	8	138
03	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	11308	3	206	9	N	187	174	1			151
04	11760	X	10962	-0-	-798	-0-	10768	3	194	9	N	176					327
05	11780	X	11243	-0-	-537	-0-	11056	3	187	9	N	170	170	1			327

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
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	5	1	7033	3	N	37					157
							41	9									
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7703	3	45	9	N	41	172	1			26
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6888	3	53	9	N	48					74
03	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	7060	3	28	9	N	25					99
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7195	3	31	9	N	28					127
05	7192	X	6939	-0-	-253	-0-	6885	3	54	9	N	49					176

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
12	9455	X	6115	-0-	-3340	-0-	281	1	5778	3	N	51					130
							56	9									
01	9455	X	6590	-0-	-2865	-0-	244	1	6291	3	N	50					180
							55	9									
02	8845	X	7197	-0-	-1648	-0-	7171	3	26	9	N	24	169	1			35
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7769	3	35	9	N	32					67
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7412	3	44	9	N	40					107
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7485	3	36	9	N	33					140

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
12	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	3	1	10002	3	N	92	165	1			104
							101	9									
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10308	3	99	9	N	90					194
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9288	3	76	9	N	69	172	1			91
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10378	3	86	9	N	78					169
04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10068	3	65	9	N	59	175	1			53
*05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10329	3	76	9	N	69					122

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
12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18326	3	95	9	N	86	175	1			110
01	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17832	3	107	9	N	97					207
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15972	3	100	9	N	91	175	1			123
03	18414	X	16915	-0-	-1499	-0-	16831	3	84	9	N	76	175	1			24
04	17820	X	16290	-0-	-1530	-0-	16207	3	83	9	N	75					99
05	18414	X	14110	-0-	-4304	-0-	14041	3	69	9	N	63					162

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
12	12152	X	11330	-0-	-822	-0-	11288	3	42	9	N	38	32	1	4	8	108
01	12369	X	7885	-0-	-4484	-0-	7857	3	28	9	N	25					133
02	11629	X	6885	-0-	-4744	-0-	6851	3	34	9	N	31	10	8			154
03	12431	X	9150	-0-	-3281	-0-	9106	3	44	9	N	40	11	8			183
04	12030	X	5811	-0-	-6219	-0-	5786	3	25	9	N	23	5	8			201
05	11315	X	10620	-0-	-695	-0-	10603	3	17	9	N	15	170	1	3	8	43

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
12	12183	X	11644	-0-	-539	-0-	11567	3	77	9	N	70	3	8			191
01	12183	X	10062	-0-	-2121	-0-	10041	3	21	9	N	19					210
02	11397	X	10479	-0-	-918	-0-	10445	3	34	9	N	31	172	1	8	8	61
03	11718	X	11354	-0-	-364	-0-	11280	3	74	9	N	67	6	8			122
04	11340	X	10418	-0-	-922	-0-	10346	3	72	9	N	65	4	8			183
05	11656	X	10898	-0-	-758	-0-	10846	3	52	9	N	47	168	1	1	8	61

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
12	6944	X	6166	-0-	-778	-0-	5991	3	175	9	N	159	179	1			45
01	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6247	3	167	9	N	152					197
02	6264	X	5977	-0-	-287	-0-	5811	3	166	9	N	151	182	1			166
03	6696	X	6195	-0-	-501	-0-	5979	3	216	9	N	196	182	1			180
04	6210	X	5344	-0-	-866	-0-	5232	3	112	9	N	102					282
05	6417	X	5777	-0-	-640	-0-	5632	3	145	9	N	132	180	1			234

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
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5054	3	73	9	N	66					105
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4990	3	79	9	N	72					177
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3718	3	67	9	N	61	179	1			59
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3672	3	55	9	N	50					109
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4971	3	73	9	N	66					175
*05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5068	3	39	9	N	35	163	1			47

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
12	7595	X	5472	-0-	-2123	-0-	166	1	5141	3	N	150	180	1			151
							165	9									
01	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	217	1	4678	3	N	195					346
							215	9									
02	5800	X	3936	-0-	-1864	-0-	141	1	3719	3	N	69	185	1			230
							76	9									
03	5952	X	4288	-0-	-1664	-0-	11	1	4128	3	N	135					365
							149	9									
04	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5321	3	237	9	N	215	337	1			243
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5657	3	189	9	N	172	341	1			74

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

12	15097	X	14096	-0-	-1001	-0-	14039	3	57	9	N	52					94
01	14508	X	9602	-0-	-4906	-0-	9560	3	42	9	N	38					132
02	13572	X	12221	-0-	-1351	-0-	12174	3	47	9	N	43	69	1			106
03	14353	X	14155	-0-	-198	-0-	14112	3	43	9	N	39	133	1			12
04	13650	X	11588	-0-	-2062	-0-	11549	3	39	9	N	35					47
05	14105	X	10873	-0-	-3232	-0-	10823	3	50	9	N	45					92

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

12	17112	X	15001	-0-	-2111	-0-	14869	3	132	9	N	120					166
01	16895	X	14903	-0-	-1992	-0-	14775	3	128	9	N	116	191	1			91
02	14819	X	13321	-0-	-1498	-0-	13210	3	111	9	N	101	1	8			191
03	15500	X	13836	-0-	-1664	-0-	13727	3	109	9	N	99	190	1			100
04	14940	X	13508	-0-	-1432	-0-	13413	3	95	9	N	86	1	8			185
05	15004	X	3692	-0-	-11312	-0-	220	1	3437	3	N	32	168	1			49
							35	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11170	3	186	9	N	169	180	1			64
01	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11119	3	127	9	N	115					179
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10262	3	108	9	N	98	182	1			95
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11439	3	171	9	N	155	182	1			68
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11765	3	100	9	N	91					159
*05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11683	3	114	9	N	104	176	1			87

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

12	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7166	3	39	9	N	35					99
01	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6674	3	31	9	N	28					127
02	6728	X	6456	-0-	-272	-0-	6421	3	35	9	N	32					159
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6794	3	29	9	N	26					185
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7009	3	31	9	N	28	177	1			36
05	7192	X	6700	-0-	-492	-0-	6667	3	33	9	N	30					66

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

12	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7415	3	102	9	N	93	174	1			97
01	8153	X	7464	-0-	-689	-0-	7376	3	88	9	N	80					177
02	7453	X	6676	-0-	-777	-0-	6590	3	86	9	N	78	168	1			87
03	7843	X	7216	-0-	-627	-0-	7114	3	102	9	N	93					180
04	7470	X	6353	-0-	-1117	-0-	6287	3	66	9	N	60	173	1			67
05	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	7054	3	101	9	N	92					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 05/04/2014

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

12	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6914	3	62	9	N	56					159
01	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6804	3	57	9	N	52					211
02	7047	X	6502	-0-	-545	-0-	6462	3	40	9	N	36	180	1			67
03	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	6702	3	61	9	N	55					122
04	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	6512	3	52	9	N	47					169
05	6975	X	6708	-0-	-267	-0-	6668	3	40	9	N	36					205

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5616	3	122	9	N	111	175	1	1	8	75
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5372	3	129	9	N	117					192
02	4814	X	295	-0-	-4519	-0-	254	3	41	9	N	37	174	1	2	8	53
03	5735	X	869	-0-	-4866	-0-	145	1	633	3	N	83	3	8			133
							91	9									
04	5550	X	4731	-0-	-819	-0-	44	1	4553	3	N	122	173	1	2	8	80
							134	9									
05	5735	X	4579	-0-	-1156	-0-	4466	3	113	9	N	103	1	8			182

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

12	3100	N	6896	-0-	3796	7133	6833	3	63	9	N	57	169	1	2	8	49
01	14892	X	7759	-0-	-7133	-0-	7676	3	83	9	N	75					124
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5963	3	45	9	N	41	2	8			163
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5227	3	28	9	N	25	2	8			186
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	3	45	9	N	41	182	1	1	8	44
*05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7150	3	52	9	N	47	1	8			90

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114	1	5487	3	N	51	1	8			79
							56	9									
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	109	1	5130	3	N	49	2	8			126
							54	9									
02	5481	X	5017	-0-	-464	-0-	75	1	4907	3	N	32	1	8			157
							35	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	41	1	6292	3	N	45	180	1			22
							50	9									
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	40	1	5833	3	N	39	1	8			60
							43	9									
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	42	1	4807	3	N	24	1	8			83
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	10943	X	5235	-0-	-5708	-0-	93	1	5008	3	N	122	178	1			179
							134	9									
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	93	1	4802	3	N	111	186	1			104
							122	9									
02	5220	X	4706	-0-	-514	-0-	87	1	4507	3	N	102					206
							112	9									
03	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	93	1	4721	3	N	113	252	1			67
							124	9									
04	5160	X	4073	-0-	-1087	-0-	87	1	3930	3	N	51					118
							56	9									
*05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5202	3	132	9	N	120					238

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

12	8463	X	7879	-0-	-584	-0-	7822	3	57	9	N	52	180	1			63
01	8401	X	7676	-0-	-725	-0-	7596	3	80	9	N	73					136
02	7743	X	7120	-0-	-623	-0-	7045	3	75	9	N	68	178	1			26
03	8277	X	7456	-0-	-821	-0-	7382	3	74	9	N	67					93
04	8010	X	7043	-0-	-967	-0-	6984	3	59	9	N	54					147
05	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	7114	3	57	9	N	52	173	1			26

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

12	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6195	3	132	9	N	120	174	1			158
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6686	3	132	9	N	120	177	1			101
02	6148	X	5837	-0-	-311	-0-	5726	3	111	9	N	101					202
03	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5815	3	119	9	N	108	176	1			134
04	6510	X	5536	-0-	-974	-0-	5436	3	100	9	N	91	176	1			49
05	6727	X	5883	-0-	-844	-0-	5771	3	112	9	N	102					151

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

12	8060	X	5653	-0-	-2407	-0-	899	1	4611	3	N	130	177	1			112
							143	9									
01	8029	X	5044	-0-	-2985	-0-	899	1	4011	3	N	122	182	1			52
							134	9									
02	7511	X	5243	-0-	-2268	-0-	839	1	4272	3	N	120					172
							132	9									
03	6758	X	5199	-0-	-1559	-0-	878	1	4180	3	N	128	181	1			119
							141	9									
04	5760	X	5275	-0-	-485	-0-	829	1	4299	3	N	134					253
							147	9									
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	770	1	4563	3	N	155	180	1			228
							171	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 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
12	4526	X	2999	-0-	-1527	-0-	1 33	1 9	2965	3	N	30					44
01	4526	X	3577	-0-	-949	-0-	3530	3	47	9	N	43					87
02	4234	X	3773	-0-	-461	-0-	3727	3	46	9	N	42					129
03	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4215	3	43	9	N	39					168
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3730	3	43	9	N	39	173	1			34
05	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3716	3	41	9	N	37					71

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	2717	3	24	9	N	22					133
01	3658	X	2266	-0-	-1392	-0-	2231	3	35	9	N	32					165
02	3364	X	2499	-0-	-865	-0-	2458	3	41	9	N	37	169	1	1	8	32
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3470	3	87	9	N	79	2	8			109
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	3	66	9	N	60	2	8			167
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3762	3	33	9	N	30	168	1	1	8	28

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
12	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	4940	3	18	9	N	16					38
01	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	4862	3	13	9	N	12					50
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4508	3	14	9	N	13					63
03	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4550	3	8	9	N	7					70
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	3997	3	8	9	N	7					77
05	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	4393	3	12	9	N	11					88

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
12	5828	X	4957	-0-	-871	-0-	4678	3	279	9	N	254	516	1			86
01	5766	X	5168	-0-	-598	-0-	4818	3	350	9	N	318	170	1			234
02	5336	X	4637	-0-	-699	-0-	4380	3	257	9	N	234	337	1			131
03	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	4816	3	309	9	N	281	170	1			242
04	5040	X	3648	-0-	-1392	-0-	12 173	1 9	3463	3	N	157	174	1			225
05	5177	X	3151	-0-	-2026	-0-	2967	3	184	9	N	167	347	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7781	X	7171	-0-	-610	-0-	7069	3	102	9	N	93					176
01	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	6959	3	91	9	N	83	180	1			79
02	7250	X	6421	-0-	-829	-0-	6315	3	106	9	N	96					175
03	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	6882	3	61	9	N	55	180	1			50
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7170	3	64	9	N	58					108
*05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7423	3	86	9	N	78					186

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

12	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	47	1	2833	3	N	44					157
							48	9									
01	5053	X	2317	-0-	-2736	-0-	129	1	2147	3	N	37					194
							41	9									
02	4727	X	1312	-0-	-3415	-0-	105	1	1166	3	N	37	181	1			50
							41	9									
03	4991	X	2859	-0-	-2132	-0-	118	1	2706	3	N	32					82
							35	9									
04	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	114	1	3542	3	N	64					146
							70	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	107	1	3256	3	N	71	175	1			42
							78	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	352	1	4475	3	N	288	335	1			129
							317	9									
01	5859	X	4839	-0-	-1020	-0-	317	1	4249	3	N	248	163	1			214
							273	9									
02	5481	X	4436	-0-	-1045	-0-	284	1	3886	3	N	242	326	1			130
							266	9									
03	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	348	1	3924	3	N	213	342	1			1
							234	9									
04	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	374	1	3219	3	N	212	172	1			41
							233	9									
05	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	438	1	2994	3	N	225	171	1	1	8	94
							248	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	N	78					254
							86	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	69	1	4153	3	N	122	183	1	1	8	192
							134	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	84	1	4302	3	N	105	183	1	1	8	113
							116	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	213	1	4613	3	N	113					226
							124	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	3	N	103	176	1			153
							113	9									
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	145	1	4792	3	N	133	176	1			110
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	8649	X	7731	-0-	-918	-0-	24	1	7613	3	N	85					196
							94	9									
01	8649	X	7180	-0-	-1469	-0-	24	1	7005	3	N	137	175	1	1	8	157
							151	9									
02	7975	X	6218	-0-	-1757	-0-	31	1	6144	3	N	39	2	8			194
							43	9									
03	8463	X	6224	-0-	-2239	-0-	107	1	5983	3	N	122	180	1			136
							134	9									
04	7860	X	6711	-0-	-1149	-0-	114	1	6385	3	N	193	180	1	1	8	148
							212	9									
05	7719	X	6447	-0-	-1272	-0-	121	1	5989	3	N	306	359	1			95
							337	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

12	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	6859	3	39	9	N	35	180	1			130
01	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	6601	3	43	9	N	39	1	8			168
02	6554	X	6192	-0-	-362	-0-	6159	3	33	9	N	30	1	8			197
03	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6711	3	41	9	N	37	173	1			61
04	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6350	3	37	9	N	34					95
05	6913	X	6539	-0-	-374	-0-	6499	3	40	9	N	36					131

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4870	3	46	9	N	42	1	8			152
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4892	3	48	9	N	44	176	1	2	8	18
02	4814	X	4550	-0-	-264	-0-	4508	3	42	9	N	38	2	8			54
03	5146	X	3794	-0-	-1352	-0-	3757	3	37	9	N	34					88
04	4980	X	2926	-0-	-2054	-0-	2896	3	30	9	N	27	1	8			114
05	4929	X	1390	-0-	-3539	-0-	1376	3	14	9	N	13	1	8			126

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

12	7316	X	6087	-0-	-1229	-0-	6017	3	70	9	N	64	180	1			37
01	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	6867	3	84	9	N	76	1	8			112
02	6641	X	6295	-0-	-346	-0-	6218	3	77	9	N	70	1	8			181
03	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6468	3	72	9	N	65	181	1			65
04	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5904	3	63	9	N	57	1	8			121
05	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	6812	3	73	9	N	66	1	8			186

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

12	5952	X	4761	-0-	-1191	-0-	200	1	4525	3	N	33					173
							36	9									
01	6262	X	5583	-0-	-679	-0-	213	1	5341	3	N	26	1	8			198
							29	9									
02	5858	X	5543	-0-	-315	-0-	201	1	5298	3	N	40	183	1	1	8	54
							44	9									
03	6262	X	5130	-0-	-1132	-0-	231	1	4842	3	N	52					106
							57	9									
04	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	222	1	4599	3	N	50	1	8			155
							55	9									
05	5921	X	4939	-0-	-982	-0-	192	1	4743	3	N	4					159
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	427	1	2207	3	N	86	141	1	2	8	57
							95	9									
01	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	559	1	2019	3	N	68					125
							75	9									
02	2552	X	2015	-0-	-537	-0-	260	1	1698	3	N	52	4	8			173
							57	9									
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	18	1	2581	3	N	48	170	1	4	8	47
							53	9									
04	2640	X	856	-0-	-1784	-0-	197	1	583	3	N	69	2	8			114
							76	9									
05	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	417	1	1646	3	N	54	91	1			77
							59	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

12	12741	X	10814	-0-	-1927	-0-	10770	3	44	9	N	40					63
01	12121	X	10645	-0-	-1476	-0-	10595	3	50	9	N	45					108
02	11223	X	10161	-0-	-1062	-0-	10120	3	41	9	N	37	117	1			28
03	11501	X	11111	-0-	-390	-0-	11077	3	34	9	N	31					59
04	10500	X	10287	-0-	-213	-0-	10252	3	35	9	N	32					91
05	10850	X	5400	-0-	-5450	-0-	149	1	5236	3	N	14					105
							15	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

12	12648	X	7574	-0-	-5074	-0-	7549	3	25	9	N	23					108
01	12183	X	11169	-0-	-1014	-0-	6	1	11117	3	N	42					150
							46	9									
02	11368	X	5468	-0-	-5900	-0-	48	1	5397	3	N	21	105	1			66
							23	9									
03	11687	X	6725	-0-	-4962	-0-	6697	3	28	9	N	25	48	1			43
04	11100	X	10261	-0-	-839	-0-	10233	3	28	9	N	25					68
05	11160	X	9888	-0-	-1272	-0-	9858	3	30	9	N	27					95

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2297	3	48	9	N	44	172	1			86
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2091	3	51	9	N	46					132
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2042	3	35	9	N	32					164
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2129	3	45	9	N	41	172	1			33
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2105	3	35	9	N	32					65
*05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1941	3	37	9	N	34					99

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

12	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	174	1	22066	3	N	887	1080	1			111
							976	9									
01	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	21369	3	899	9	N	817	908	1			20
02	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17034	3	726	9	N	660	542	1			138
03	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	16854	3	835	9	N	759	719	1			178
04	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	16401	3	741	9	N	674	723	1			129
*05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16019	3	697	9	N	634	716	1			47

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

12	13330	X	11917	-0-	-1413	-0-	11786	3	131	9	N	119	181	1			82
01	12896	X	12336	-0-	-560	-0-	12193	3	143	9	N	130	182	1			30
02	12064	X	10927	-0-	-1137	-0-	10813	3	114	9	N	104					134
03	12431	X	10755	-0-	-1676	-0-	10646	3	109	9	N	99	181	1			52
04	11970	X	10154	-0-	-1816	-0-	10077	3	77	9	N	70					122
05	12338	X	10162	-0-	-2176	-0-	10085	3	77	9	N	70	167	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14818	X	13048	-0-	-1770	-0-	12763	3	285	9	N	259	179	1			165
01	14508	X	13006	-0-	-1502	-0-	12739	3	267	9	N	243	361	1			47
02	13398	X	11659	-0-	-1739	-0-	11422	3	237	9	N	215	180	1			82
03	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12296	3	255	9	N	232	181	1			133
04	12930	X	12088	-0-	-842	-0-	11858	3	230	9	N	209	179	1			163
05	13051	X	10535	-0-	-2516	-0-	10350	3	185	9	N	168	174	1			157

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
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	3	1	9	N	1	62	1			87
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					87
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	3			N	-0-					87
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					87
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					87
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					87

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
12	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	1887	3	19	9	N	17	148	1	1	8	21
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3411	3	41	9	N	37					58
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3370	3	35	9	N	32	2	8			88
03	3100	N	3701	-0-	601	601	3670	3	31	9	N	28	2	8			114
04	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	3358	3	31	9	N	28	1	8			141
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	3	33	9	N	30					171

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
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					54
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					54
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	1			N	-0-					54
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	1			N	-0-					54
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	1			N	-0-					54
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	1			N	-0-					54

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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					156
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					156
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	1					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160

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
12	7161	X	1604	-0-	-5557	-0-	837	1	747	3	N	18	2	8			41
							20	9									
01	7161	X	343	-0-	-6818	-0-	337	1	6	9	N	5	3	8			43
02	6235	X	-0-	-0-	-6235	-0-					N	1					44
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					44
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					44
05	1612	X	20	-0-	-1592	-0-	20	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9392	-0-	-466	-0-	9296	3	96	9	N	87					130
01	9858	X	8316	-0-	-1542	-0-	8207	3	109	9	N	99	162	1			67
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8178	3	86	9	N	78					145
03	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	8422	3	80	9	N	73	178	1			40
04	9090	X	8311	-0-	-779	-0-	8228	3	83	9	N	75					115
05	9393	X	8408	-0-	-985	-0-	8313	3	95	9	N	86					201

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	3617	3	30	9	N	27					170
01	5394	X	3397	-0-	-1997	-0-	3365	3	32	9	N	29					199
02	5046	X	2989	-0-	-2057	-0-	2964	3	25	9	N	23	177	1			45
03	5394	X	3023	-0-	-2371	-0-	2994	3	29	9	N	26					71
04	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2941	3	25	9	N	23					94
05	3658	X	2291	-0-	-1367	-0-	2241	3	50	9	N	45					139

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					16
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					16
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	50	3			N	-0-					16
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					16
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					16
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					16

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	1194	-0-	-1968	-0-	610	1	548	3	N	33					92
							36	9									
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	529	1	1953	3	N	52					144
							57	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	580	1	2409	3	N	106	170	1			80
							117	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	618	1	2491	3	N	50					130
							55	9									
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	599	1	1007	3	N	27					157
							30	9									
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	603	1	2331	3	N	25					182
							28	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	3			N	-0-					37
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					37
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					37
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					37
04	1290	N	817	-0-	-473	-0-	817	3			N	-0-					37
05	1240	N	253	-0-	-987	-0-	253	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	6955	3	34	9	N	31	160	1			70
01	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	6420	3	41	9	N	37					107
02	7018	X	3580	-0-	-3438	-0-	3565	3	15	9	N	14					121
03	7502	X	4218	-0-	-3284	-0-	4204	3	14	9	N	13					134
04	7260	X	5269	-0-	-1991	-0-	5250	3	19	9	N	17					151
05	6975	X	3850	-0-	-3125	-0-	28	1	3803	3	N	17					168
							19	9									

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
12	7533	X	843	-0-	-6690	-0-	366	1	477	9	N	434	343	1	1	8	202
01	8680	X	1076	-0-	-7604	-0-	311	1	765	9	N	695	682	1	3	8	212
02	8120	X	2067	-0-	-6053	-0-	351	1	1114	3	N	547	515	1	3	8	241
							602	9									
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	294	1	11366	3	N	804	875	1			170
							884	9									
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	286	1	7679	3	N	636	707	1	1	8	98
							700	9									
05	2201	X	827	-0-	-1374	-0-	359	1	468	9	N	425	355	1	1	8	167

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
12	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	881	1	579	3	N	13					29
							14	9									
01	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	362	1	14	9	N	13					42
02	1595	N	40	-0-	-1555	-0-	40	3			N	-0-					42
03	1488	N	78	-0-	-1410	-0-	78	3			N	-0-					42
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					42

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6230	3	213	9	N	194	182	1			102
01	7130	X	6335	-0-	-795	-0-	6114	3	221	9	N	201	182	1			121
02	6496	X	6115	-0-	-381	-0-	5897	3	218	9	N	198	182	1			137
03	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	6274	3	215	9	N	195	185	1			147
04	6450	X	6114	-0-	-336	-0-	5898	3	216	9	N	196	179	1			164
05	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	112	1	5613	3	N	181	173	1			172
							199	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	27	5	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10013	X	8803	-0-	-1210	-0-	8758	3	45	9	N	41					112
01	9672	X	8631	-0-	-1041	-0-	8586	3	45	9	N	41					153
02	9019	X	7803	-0-	-1216	-0-	7770	3	33	9	N	30					183
03	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	8131	3	40	9	N	36	176	1			43
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7744	3	29	9	N	26					69
05	8804	X	8396	-0-	-408	-0-	8354	3	42	9	N	38					107

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
12	961	N	439	-0-	-522	-0-	416	3	23	9	N	21					148
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	961	3	45	9	N	41					189
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1383	3	64	9	N	58	171	1			76
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	N	62					138
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1771	3	40	9	N	36					174
05	1550	N	817	-0-	-733	-0-	771	3	46	9	N	42	173	1			43

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
12	13361	X	9373	-0-	-3988	-0-	235	1	8797	3	N	310	339	1	2	8	133
							341	9									
01	12462	X	9265	-0-	-3197	-0-	234	1	8632	3	N	363	340	1	1	8	155
							399	9									
02	10382	X	8286	-0-	-2096	-0-	201	1	7741	3	N	313	351	1	6	8	111
							344	9									
03	10602	X	8367	-0-	-2235	-0-	209	1	7798	3	N	327	352	1			86
							360	9									
04	9450	X	7677	-0-	-1773	-0-	196	1	7118	3	N	330	171	1	4	8	241
							363	9									
05	9362	X	6913	-0-	-2449	-0-	119	1	6544	3	N	227	349	1			119
							250	9									

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. (I) GAS 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	15841	X	11697	-0-	-4144	-0-	11641	3	56	9	N	51	177	1			59
01	15407	X	11606	-0-	-3801	-0-	11556	3	50	9	N	45					104
02	14181	X	10418	-0-	-3763	-0-	10379	3	39	9	N	35					139
03	13299	X	13145	-0-	-154	-0-	13089	3	56	9	N	51					190
04	12420	X	11244	-0-	-1176	-0-	11199	3	45	9	N	41	181	1			50
05	11687	X	11341	-0-	-346	-0-	11306	3	35	9	N	32					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 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
12	7378	X	4010	-0-	-3368	-0-	428	1	3312	3	N	245	346	1	1	8	179
							270	9									
01	6386	X	5366	-0-	-1020	-0-	422	1	4630	3	N	285	349	1	1	8	114
							314	9									
02	5945	X	5054	-0-	-891	-0-	445	1	4336	3	N	248	176	1	4	8	182
							273	9									
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	444	1	4266	3	N	254	346	1			90
							279	9									
04	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	443	1	3249	3	N	225	171	1	2	8	142
							248	9									
05	5394	X	4160	-0-	-1234	-0-	431	1	3531	3	N	180	168	1			154
							198	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. (I) GAS 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	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9381	3	53	9	N	48	168	1			75
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9633	3	48	9	N	44					119
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7905	3	36	9	N	33					152
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	152	1	2686	3	N	3					155
							3	9									
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					155
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					155

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. (I) GAS 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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	103	1	4757	3	N	97	176	1	1	8	41
							107	9									
01	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	104	1	3977	3	N	93	2	8			132
							102	9									
02	4872	X	2163	-0-	-2709	-0-	85	1	2021	3	N	52	2	8			182
							57	9									
03	5208	X	2057	-0-	-3151	-0-	52	1	1932	3	N	66	173	1			75
							73	9									
04	5040	X	1513	-0-	-3527	-0-	49	1	1391	3	N	66	1	8			140
							73	9									
05	4960	X	843	-0-	-4117	-0-	49	1	738	3	N	51	1	8			190
							56	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 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
12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3962	3	21	9	N	19	19	8			21
01	5425	X	3681	-0-	-1744	-0-	3681	3			N	-0-					21
02	5075	X	3374	-0-	-1701	-0-	3374	3			N	-0-					21
03	5425	X	2619	-0-	-2806	-0-	2619	3			N	-0-					21
04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	8			21
05	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	1187	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 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
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	1	8	9	N	7	7	8			36
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					36
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	569	1			N	-0-					36
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					36
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	528	1	4	9	N	4	4	8			36
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	1			N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 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
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7113	3	29	9	N	26	126	1	2	8	44
01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7976	3	28	9	N	25					69
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7442	3	39	9	N	35					104
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7494	3	41	9	N	37	107	1			34
04	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	6678	3	26	9	N	24	1	8			57
05	7998	X	7221	-0-	-777	-0-	7189	3	32	9	N	29					86

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. (I) GAS 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	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	899	1	5963	3	N	180	177	1			130
							198	9									
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	897	1	5865	3	N	170	179	1			121
							187	9									
02	6873	X	6719	-0-	-154	-0-	828	1	5702	3	N	172	185	1			108
							189	9									
03	7347	X	7081	-0-	-266	-0-	886	1	6000	3	N	177	177	1			108
							195	9									
04	7110	X	6506	-0-	-604	-0-	867	1	5468	3	N	155	176	1			87
							171	9									
05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	794	1	4980	3	N	151	177	1			61
							166	9									

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
12	7192	X	2706	-0-	-4486	-0-	483	1	2166	3	N	52	7	8			106
							57	9									
01	7192	X	5919	-0-	-1273	-0-	477	1	5363	3	N	72					178
							79	9									
02	6728	X	6233	-0-	-495	-0-	446	1	5706	3	N	74	168	1	25	8	59
							81	9									
03	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	450	1	4347	3	N	62	14	8			107
							68	9									
04	5730	X	3660	-0-	-2070	-0-	413	1	3206	3	N	37	7	8			137
							41	9									
05	6665	X	3987	-0-	-2678	-0-	410	1	3515	3	N	56	3	8			190
							62	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 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
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11299	3	57	9	N	52					204
01	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11689	3	121	9	N	110	178	1			136
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9935	3	55	9	N	50					186
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10151	3	46	9	N	42	168	1			60
04	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	7966	3	39	9	N	35					95
05	9703	X	3066	-0-	-6637	-0-	3065	3	1	9	N	1	1	8			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 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
12	15035	X	10753	-0-	-4282	-0-	10598	3	155	9	N	141	165	1			120
01	15035	X	10371	-0-	-4664	-0-	10207	3	164	9	N	149	175	1			94
02	12151	X	7025	-0-	-5126	-0-	6952	3	73	9	N	66					160
03	11563	X	6208	-0-	-5355	-0-	6162	3	46	9	N	42	174	1			28
04	10440	X	6910	-0-	-3530	-0-	6827	3	83	9	N	75					103
05	10757	X	6861	-0-	-3896	-0-	6789	3	72	9	N	65					168

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12489	3	63	9	N	57					120
01	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12428	3	61	9	N	55					175
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11892	3	66	9	N	60	183	1			52
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	12971	3	78	9	N	71					123
04	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12792	3	56	9	N	51					174
*05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12978	3	46	9	N	42	174	1	1	8	41

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 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
12	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12156	3	51	9	N	46					161
01	13206	X	12015	-0-	-1191	-0-	11953	3	62	9	N	56	185	1			32
02	12354	X	10637	-0-	-1717	-0-	10601	3	36	9	N	33					65
03	12927	X	11849	-0-	-1078	-0-	11810	3	39	9	N	35					100
04	12060	X	11987	-0-	-73	-0-	11952	3	35	9	N	32					132
05	12214	X	11986	-0-	-228	-0-	11958	3	28	9	N	25					157

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					97
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					97
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					97
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					97
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					97
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					97

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
12	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	51	1	2820	3	N	85					196
							94	9									
01	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	88	1	3010	3	N	37	1	8			232
							41	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	89	1	3068	3	N	158	179	1			211
							174	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	99	1	3421	3	N	9					220
							10	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	93	1	3369	3	N	8					228
							9	9									
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	100	1	3674	3	N	45	178	1			95
							50	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	11070	-0-	-1299	-0-	10956	3	114	9	N	104	183	1	1	8	92
01	12121	X	10958	-0-	-1163	-0-	10839	3	119	9	N	108					200
02	11165	X	9894	-0-	-1271	-0-	9810	3	84	9	N	76	176	1	3	8	97
03	11718	X	10381	-0-	-1337	-0-	10290	3	91	9	N	83	2	8			178
04	10860	X	9867	-0-	-993	-0-	9795	3	72	9	N	65	171	1	1	8	71
05	11067	X	10064	-0-	-1003	-0-	9967	3	97	9	N	88					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 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
12	13640	X	12397	-0-	-1243	-0-	12225	3	172	9	N	156	187	1	1	8	24
01	13082	X	11743	-0-	-1339	-0-	11589	3	154	9	N	140					164
02	11919	X	10761	-0-	-1158	-0-	10612	3	149	9	N	135	182	1	3	8	114
03	12400	X	11532	-0-	-868	-0-	11382	3	150	9	N	136	175	1	2	8	73
04	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	10665	3	136	9	N	124	2	8			195
05	12400	X	10879	-0-	-1521	-0-	10750	3	129	9	N	117	177	1			135

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 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
12	13268	X	11495	-0-	-1773	-0-	11353	3	142	9	N	129	170	1			133
01	13268	X	11704	-0-	-1564	-0-	11563	3	141	9	N	128	170	1			91
02	11716	X	10445	-0-	-1271	-0-	10333	3	112	9	N	102					193
03	12059	X	11138	-0-	-921	-0-	11010	3	128	9	N	116	175	1			134
04	11340	X	10807	-0-	-533	-0-	10672	3	135	9	N	123	175	1			82
05	11718	X	10751	-0-	-967	-0-	10619	3	132	9	N	120					202

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 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
12	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	381 161	1 9	2994	3	N	146	137	1	6	8	57
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	394 162	1 9	3528	3	N	147					204
02	3567	X	3303	-0-	-264	-0-	392 160	1 9	2751	3	N	145	162	1	15	8	172
03	3534	X	2580	-0-	-954	-0-	284 117	1 9	2179	3	N	106	171	1	7	8	100
04	3960	X	1096	-0-	-2864	-0-	321 76	1 9	699	3	N	69	3	8			166
05	4092	X	1391	-0-	-2701	-0-	359 107	1 9	925	3	N	97	174	1	1	8	88

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	10094	-0-	-1407	-0-	10036	3	58	9	N	53					65
01	11284	X	9938	-0-	-1346	-0-	9868	3	70	9	N	64					129
02	10266	X	9331	-0-	-935	-0-	9246	3	85	9	N	77	179	1			27
03	10974	X	9773	-0-	-1201	-0-	9734	3	39	9	N	35					62
04	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	9352	3	47	9	N	43					105
05	10106	X	9500	-0-	-606	-0-	9453	3	47	9	N	43					148

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
12	5673	X	1622	-0-	-4051	-0-	264 150	1 9	1208	3	N	136					228
01	4805	X	1666	-0-	-3139	-0-	269 162	1 9	1235	3	N	147	179	1			196
02	3393	X	675	-0-	-2718	-0-	184 100	1 9	391	3	N	91	191	1			96
03	2108	X	2106	-0-	-2	-0-	240 187	1 9	1679	3	N	170	184	1			82
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	222 138	1 9	1629	3	N	125					207
*05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	233 186	1 9	2477	3	N	169	175	1			201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	506	1	11109	3	N	246	370	1	1	8	119
							271	9									
01	10881	X	10681	-0-	-200	-0-	313	1	10087	3	N	255	189	1			185
							281	9									
02	10179	X	9590	-0-	-589	-0-	261	1	8996	3	N	303	372	1	2	8	114
							333	9									
03	11036	X	9568	-0-	-1468	-0-	376	1	8899	3	N	266	188	1			192
							293	9									
04	10680	X	9249	-0-	-1431	-0-	339	1	8665	3	N	223	361	1	1	8	53
							245	9									
*05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	3	N	229	180	1			102
							252	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

12	11036	X	10267	-0-	-769	-0-	10189	3	78	9	N	71					72
01	11160	X	9907	-0-	-1253	-0-	9790	3	117	9	N	106					178
02	10440	X	9141	-0-	-1299	-0-	9049	3	92	9	N	84	177	1			85
03	11160	X	9177	-0-	-1983	-0-	9112	3	65	9	N	59					144
04	9930	X	9049	-0-	-881	-0-	8949	3	100	9	N	91	178	1			57
05	10261	X	9258	-0-	-1003	-0-	9183	3	75	9	N	68					125

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

12	17329	X	8501	-0-	-8828	-0-	104	1	8298	3	N	90	191	1	1	8	31
							99	9									
01	16616	X	16007	-0-	-609	-0-	180	1	15689	3	N	125	1	8			155
							138	9									
02	15312	X	13886	-0-	-1426	-0-	149	1	13615	3	N	111	181	1	3	8	82
							122	9									
03	15965	X	13852	-0-	-2113	-0-	220	1	13509	3	N	112					194
							123	9									
04	15480	X	13498	-0-	-1982	-0-	196	1	13184	3	N	107	176	1	2	8	123
							118	9									
05	15996	X	8053	-0-	-7943	-0-	215	1	7768	3	N	64					187
							70	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

12	12338	X	11519	-0-	-819	-0-	11406	3	113	9	N	103	181	1			71
01	12338	X	11352	-0-	-986	-0-	11240	3	112	9	N	102					173
02	11542	X	10258	-0-	-1284	-0-	10122	3	136	9	N	124	178	1			119
03	11532	X	5751	-0-	-5781	-0-	284	1	5410	3	N	52					171
							57	9									
04	11160	X	5984	-0-	-5176	-0-	304	1	5605	3	N	68	172	1			67
							75	9									
05	11532	X	8110	-0-	-3422	-0-	428	1	7588	3	N	85					152
							94	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

12	7998	X	7336	-0-	-662	-0-	7189	3	147	9	N	134	172	1			192
01	7998	X	7148	-0-	-850	-0-	6996	3	152	9	N	138	191	1	1	8	138
02	7482	X	6657	-0-	-825	-0-	6549	3	108	9	N	98	187	1	1	8	48
03	7688	X	7134	-0-	-554	-0-	6991	3	143	9	N	130	117	1			61
04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6467	3	128	9	N	116					177
05	7347	X	6821	-0-	-526	-0-	6677	3	144	9	N	131					308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 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
12	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	594	1	5306	3	N	99					229
							109	9									
01	5735	X	4418	-0-	-1317	-0-	599	1	3690	3	N	117	183	1			163
							129	9									
02	6931	X	2938	-0-	-3993	-0-	580	1	2239	3	N	108	181	1			90
							119	9									
03	7409	X	4748	-0-	-2661	-0-	283	1	4365	3	N	91					181
							100	9									
04	7170	X	4872	-0-	-2298	-0-	288	1	4484	3	N	91	171	1			101
							100	9									
*05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	192	1	7533	3	N	131	178	1			54
							144	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1179	3	30	9	N	27					132
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1380	3	61	9	N	55					187
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	3	36	9	N	33	181	1			39
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1465	3	45	9	N	41					80
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1389	3	46	9	N	42					122
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1319	3	20	9	N	18					140

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

12	11501	X	10606	-0-	-895	-0-	10244	3	362	9	N	329	348	1			202
01	11315	X	11046	-0-	-269	-0-	10692	3	354	9	N	322	347	1	1	8	176
02	10121	X	9767	-0-	-354	-0-	9461	3	306	9	N	278	341	1	1	8	112
03	10819	X	10262	-0-	-557	-0-	9947	3	315	9	N	286	176	1			222
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	9710	3	304	9	N	276	341	1			157
05	11036	X	10431	-0-	-605	-0-	10104	3	327	9	N	297	342	1			112

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

12	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	8738	3	197	9	N	179	190	1	1	8	20
01	9517	X	8729	-0-	-788	-0-	8525	3	204	9	N	185					205
02	8903	X	8130	-0-	-773	-0-	7936	3	194	9	N	176	177	1	2	8	202
03	9269	X	8618	-0-	-651	-0-	8407	3	211	9	N	192	340	1	2	8	52
04	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8023	3	176	9	N	160	1	8			211
05	8928	X	8464	-0-	-464	-0-	8290	3	174	9	N	158	170	1			199

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

12	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	602	1	1162	3	N	141	173	1			196
							155	9									
01	2325	X	642	-0-	-1683	-0-	608	1	34	9	N	31	172	1			55
02	2175	X	2019	-0-	-156	-0-	577	1	1308	3	N	122					177
							134	9									
03	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	619	1	1376	3	N	135	177	1			135
							149	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	599	1	1730	3	N	126	167	1			94
							139	9									
*05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	616	1	1492	3	N	158	174	1			78
							174	9									

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
12	2108	N	1189	-0-	-919	-0-	402	1	713	3	N	67	171	1			91
							74	9									
01	1333	N	604	-0-	-729	-0-	464	1	79	3	N	55					146
							61	9									
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	569	1	258	3	N	90					236
							99	9									
03	1178	N	673	-0-	-505	-0-	616	1	57	9	N	52	174	1			114
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	600	1	55	9	N	50					164
05	992	N	716	-0-	-276	-0-	620	1	96	9	N	87	171	1			80

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
12	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	74	1	4602	3	N	130	176	1			165
							143	9									
01	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	72	1	4643	3	N	110	176	1			99
							121	9									
02	4756	X	4458	-0-	-298	-0-	4323	3	135	9	N	123	186	1			36
03	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	132	1	4564	3	N	127					163
							140	9									
04	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	215	1	3762	3	N	96	169	1			90
							106	9									
05	4836	X	3282	-0-	-1554	-0-	164	1	3059	3	N	54					144
							59	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
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	403	1	3765	3	N	20	5	8			119
							22	9									
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3999	3	36	9	N	33					152
02	3683	X	3646	-0-	-37	-0-	420	1	3169	3	N	52	163	1	12	8	29
							57	9									
03	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	620	1	3227	3	N	18	10	8			37
							20	9									
*04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	589	1	3178	3	N	20	7	8			50
							22	9									
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	618	1	3408	3	N	27	2	8			75
							30	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
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	169	1	3000	3	N	85	171	1			87
							94	9									
01	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	172	1	2950	3	N	95					182
							105	9									
02	3103	X	3054	-0-	-49	-0-	2967	3	87	9	N	79	175	1			86
03	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	149	1	2914	3	N	83					169
							91	9									
04	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	144	1	2434	3	N	62					231
							68	9									
05	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	53	1	2042	3	N	39	178	1			92
							43	9									

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
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5402	3	30	9	N	27	1	8			209
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4853	3	32	9	N	29	184	1	3	8	51
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5852	3	17	9	N	15	3	8			63
03	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	1624	3	62	9	N	56					119
04	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1555	3	32	9	N	29	2	8			146
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1706	3	33	9	N	30	2	8			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4924	3	85	9	N	77					111
01	3658	X	856	-0-	-2802	-0-	819	3	37	9	N	34					145
02	3973	X	1783	-0-	-2190	-0-	1686	3	97	9	N	88	172	1			61
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4444	3	147	9	N	134					195
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7236	3	130	9	N	118	177	1			136
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4859	3	74	9	N	67	163	1			40

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
12	3875	X	410	-0-	-3465	-0-	400	1	10	9	N	9					90
01	3193	X	402	-0-	-2791	-0-	402	1			N	-0-					90
02	2349	X	269	-0-	-2080	-0-	240	1	29	9	N	26					116
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	617	1	5233	3	N	83	170	1			29
							91	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	595	1	6657	3	N	80					109
							88	9									
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	616	1	5064	3	N	65					174
							72	9									

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
12	11129	X	9724	-0-	-1405	-0-	9564	3	160	9	N	145	183	1	1	8	65
01	11129	X	10200	-0-	-929	-0-	9981	3	219	9	N	199					264
02	10237	X	9015	-0-	-1222	-0-	8799	3	216	9	N	196	367	1	2	8	91
03	10819	X	9581	-0-	-1238	-0-	9383	3	198	9	N	180	179	1	1	8	91
04	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9135	3	186	9	N	169	170	1	1	8	89
05	10199	X	9384	-0-	-815	-0-	9231	3	153	9	N	139					228

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
12	15407	X	13127	-0-	-2280	-0-	13058	3	69	9	N	63					169
01	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13393	3	67	9	N	61	181	1			49
02	13601	X	12387	-0-	-1214	-0-	12321	3	66	9	N	60					109
03	14260	X	13082	-0-	-1178	-0-	13017	3	65	9	N	59					168
04	13230	X	12617	-0-	-613	-0-	12554	3	63	9	N	57	182	1			43
05	13454	X	12060	-0-	-1394	-0-	12015	3	45	9	N	41					84

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
12	17546	X	15912	-0-	-1634	-0-	15846	3	66	9	N	60					170
01	17112	X	15598	-0-	-1514	-0-	15539	3	59	9	N	54	176	1			48
02	15950	X	14317	-0-	-1633	-0-	14254	3	63	9	N	57					105
03	16647	X	15170	-0-	-1477	-0-	15109	3	61	9	N	55					160
04	15780	X	14593	-0-	-1187	-0-	14541	3	52	9	N	47	176	1			31
05	15903	X	13538	-0-	-2365	-0-	13501	3	37	9	N	34					65

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
12	2356	N	1555	-0-	-801	-0-	86	1	1435	3	N	31	4	8			104
							34	9									
01	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	91	1	1548	3	N	35					139
							39	9									
02	1972	N	1087	-0-	-885	-0-	440	1	604	3	N	39	12	8			166
							43	9									
03	1550	N	920	-0-	-630	-0-	619	1	251	3	N	45	179	1	10	8	22
							50	9									
04	1620	N	1005	-0-	-615	-0-	600	1	360	3	N	41	7	8			56
							45	9									
05	1147	N	995	-0-	-152	-0-	542	1	427	3	N	24	1	8			79
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7688	3	70	9	N	64	1	8			206
01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7567	3	67	9	N	61	171	1			96
02	7279	X	7128	-0-	-151	-0-	7052	3	76	9	N	69	4	8			161
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7873	3	88	9	N	80	179	1	3	8	59
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7601	3	59	9	N	54	2	8			111
05	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6809	3	39	9	N	35					146

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	594	1	50	9	N	45	44	8			24
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	148	1	14	9	N	13	6	8			31
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					31
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	265	1	7008	3	N	592	691	1	1	8	192
							651	9									
01	7781	X	4278	-0-	-3503	-0-	273	1	3452	3	N	503	517	1	1	8	177
							553	9									
02	7279	X	1494	-0-	-5785	-0-	292	1	796	3	N	369	348	1	1	8	197
							406	9									
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	205	1	11233	3	N	558	523	1			232
							614	9									
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	161	1	11822	3	N	483	526	1	1	8	188
							531	9									
*05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	124	1	11737	3	N	446	345	1			289
							491	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10239	3	9	9	N	8	3	8			214
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	3	11	9	N	10					224
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7032	3	25	9	N	23	8	8			239
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7512	3	19	9	N	17	178	1	7	8	71
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	3	20	9	N	18	5	8			84
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5326	3	13	9	N	12	1	8			95

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

12	2108	N	1444	-0-	-664	-0-	447	1	905	3	N	84					194
							92	9									
01	2108	N	1451	-0-	-657	-0-	412	1	925	3	N	104					298
							114	9									
02	1711	N	1551	-0-	-160	-0-	366	1	1087	3	N	89	182	1			205
							98	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	365	1	1231	3	N	84	180	1			109
							92	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	409	1	1440	3	N	104	178	1			35
							114	9									
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	313	1	1221	3	N	72					107
							79	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
12	6448	X	5808	-0-	-640	-0-	597	1	5164	3	N	43					160
							47	9									
01	6076	X	5291	-0-	-785	-0-	558	1	4685	3	N	44	168	1			36
							48	9									
02	5684	X	4268	-0-	-1416	-0-	4228	3	40	9	N	36					72
03	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	4592	3	40	9	N	36					108
04	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4273	3	48	9	N	44					152
05	5797	X	4162	-0-	-1635	-0-	4125	3	37	9	N	34					186

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
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	426	1	1062	3	N	91	184	1			104
							100	9									
01	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	447	1	822	3	N	79					183
							87	9									
02	1508	N	1208	-0-	-300	-0-	459	1	644	3	N	95	180	1			98
							105	9									
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	534	1	669	3	N	105	179	1			24
							116	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	460	1	1024	3	N	86					110
							95	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	453	1	645	3	N	81	1	8			190
							89	9									

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
12	10695	X	7159	-0-	-3536	-0-	616	1	6444	3	N	90	180	1	2	8	21
							99	9									
01	10695	X	6358	-0-	-4337	-0-	580	1	5681	3	N	88	5	8			104
							97	9									
02	7830	X	6329	-0-	-1501	-0-	121	1	6045	3	N	148	183	1	5	8	64
							163	9									
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	704	1	6661	3	N	123	35	1			152
							135	9									
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	697	1	6693	3	N	95	4	8			243
							105	9									
05	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	817	1	5303	3	N	69	169	1	3	8	140
							76	9									

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
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	57	1	10833	3	N	208	170	1			121
							229	9									
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	45	1	11259	3	N	134	166	1			89
							147	9									
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	5	1	11043	3	N	149					238
							164	9									
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	27	1	10943	3	N	221	345	1			114
							243	9									
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1	1	11126	3	N	116	171	1			59
							128	9									
*05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11434	3	127	9	N	115					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	505	1	5811	3	N	344	504	1			119
							378	9									
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	588	1	4536	3	N	289	337	1			71
							318	9									
02	5481	X	4511	-0-	-970	-0-	428	1	3818	3	N	241	178	1			134
							265	9									
03	5859	X	5117	-0-	-742	-0-	480	1	4293	3	N	313	340	1			107
							344	9									
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	464	1	4534	3	N	289	333	1			63
							318	9									
05	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	436	1	4443	3	N	304	173	1	5	8	189
							334	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12431	X	10527	-0-	-1904	-0-	350	1	10006	3	N	155	190	1	1	8	148
							171	9									
01	12431	X	10723	-0-	-1708	-0-	365	1	10181	3	N	161	191	1	1	8	117
							177	9									
02	10991	X	10880	-0-	-111	-0-	342	1	10353	3	N	168	187	1	1	8	97
							185	9									
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	329	1	13328	3	N	152	187	1			62
							167	9									
04	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	411	1	12541	3	N	135	1	8			196
							149	9									
*05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	277	1	11623	3	N	151	180	1	1	8	166
							166	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

12	961	X	457	-0-	-504	-0-	457	1			N	-0-					35
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	608	1	2029	3	N	229	183	1	2	8	79
							252	9									
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	426	1	1139	3	N	151	174	1	2	8	54
							166	9									
03	961	X	627	-0-	-334	-0-	442	1	185	9	N	168	175	1			47
04	930	N	501	-0-	-429	-0-	438	1	63	9	N	57	1	8			103
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	476	1	790	3	N	81	1	8			183
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 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
12	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	363	1	5225	3	N	617	715	1	1	8	61
							679	9									
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	462	1	4969	3	N	612	542	1	2	8	129
							673	9									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	3	N	422	363	1	1	8	187
							464	9									
03	6262	X	5488	-0-	-774	-0-	409	1	4544	3	N	486	530	1			143
							535	9									
04	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	392	1	4492	3	N	417	357	1	1	8	202
							459	9									
05	6262	X	4738	-0-	-1524	-0-	399	1	3908	3	N	392	364	1			230
							431	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					72
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					72
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					72
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					72

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
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	100	1	8360	3	N	174	177	1			246
							191	9									
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	112	1	8607	3	N	173	173	1	10	5	236
							190	9									
02	8062	X	7943	-0-	-119	-0-	7769	3	174	9	N	158	355	1			39
03	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8195	3	173	9	N	157					196
04	8340	X	7920	-0-	-420	-0-	7768	3	152	9	N	138	171	1			163
05	8618	X	8098	-0-	-520	-0-	7942	3	156	9	N	142	174	1			131

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
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6811	3	94	9	N	85	162	1	1	8	69
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6920	3	90	9	N	82	2	8			149
02	6757	X	6007	-0-	-750	-0-	5928	3	79	9	N	72	2	8			219
03	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	6821	3	99	9	N	90	171	1			138
04	6990	X	4580	-0-	-2410	-0-	4515	3	65	9	N	59	1	8			196
05	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	5513	3	48	9	N	44	177	1	1	8	62

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
12	6200	X	6081	-0-	-119	-0-	392	1	4943	3	N	678	730	1	1	8	108
							746	9									
01	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	433	1	3380	3	N	589	544	1	1	8	152
							648	9									
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	372	1	3166	3	N	514	540	1	1	8	125
							565	9									
03	6076	X	5122	-0-	-954	-0-	412	1	4105	3	N	550	542	1			133
							605	9									
04	5880	X	4868	-0-	-1012	-0-	391	1	3938	3	N	490	527	1	1	8	95
							539	9									
05	6076	X	5030	-0-	-1046	-0-	402	1	4071	3	N	506	540	1			61
							557	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	748	-0-	-586	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	281	-0-	-1207	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	806	N	208	-0-	-598	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	379 270	1 9	6293	3	N	245	169	1	2 8		193
01	6727	X	5469	-0-	-1258	-0-	390 239	1 9	4840	3	N	217	337	1	1 8		72
02	6119	X	5127	-0-	-992	-0-	379 237	1 9	4511	3	N	215	168	1	5 8		114
03	6727	X	4353	-0-	-2374	-0-	392 273	1 9	3688	3	N	248	175	1			187
04	6510	X	4244	-0-	-2266	-0-	358 341	1 9	3545	3	N	310	341	1	3 8		153
05	6727	X	3891	-0-	-2836	-0-	280 217	1 9	3394	3	N	197	173	1			177

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	620 659	1 9	4055	3	N	599	670	1			226
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	553 563	1 9	3405	3	N	512	511	1			227
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	522 664	1 9	3669	3	N	604	679	1			152
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	619 724	1 9	4554	3	N	658	695	1			115
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	623 633	1 9	4198	3	N	575	508	1			182
*05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	838 807	1 9	6411	3	N	734	700	1			216

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 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
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3180	3	40	9	N	36	164	1			71
01	3162	X	1282	-0-	-1880	-0-	1278	3	4	9	N	4					75
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					75
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					75
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					75
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 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
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6114	3	18	9	N	16	1	8			134
01	6820	X	6654	-0-	-166	-0-	6609	3	45	9	N	41	2	8			173
02	6380	X	5413	-0-	-967	-0-	5395	3	18	9	N	16	2	8			187
03	6820	X	6687	-0-	-133	-0-	6676	3	11	9	N	10					197
04	6450	X	6260	-0-	-190	-0-	6240	3	20	9	N	18	173	1	1	8	41
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6707	3	20	9	N	18	1	8			58

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
12	9951	X	9361	-0-	-590	-0-	484	1	8857	3	N	18	41	1			24
							20	9									
01	9579	X	9197	-0-	-382	-0-	477	1	8707	3	N	12					36
							13	9									
02	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	13	1	12021	3	N	15	19	1			32
							17	9									
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13125	3	15	9	N	14	38	1			8
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12543	3	19	9	N	17					25
*05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12649	3	18	9	N	16					41

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
12	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	413	1	4910	3	N	141	301	1			182
							155	9									
01	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	401	1	4600	3	N	98					280
							108	9									
02	5336	X	4195	-0-	-1141	-0-	2	1	4058	3	N	123	150	1			253
							135	9									
03	5704	X	3779	-0-	-1925	-0-	3654	3	125	9	N	114	300	1			67
04	5520	X	3052	-0-	-2468	-0-	2971	3	81	9	N	74					141
05	5487	X	3581	-0-	-1906	-0-	3453	3	128	9	N	116					257

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
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	339	1	375	3	N	33	181	1			7
							36	9									
01	651	N	250	-0-	-401	-0-	165	1	71	3	N	13					20
							14	9									
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					20
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	12834	X	10270	-0-	-2564	-0-	10118	3	152	9	N	138	190	1	1	8	155
01	12834	X	10229	-0-	-2605	-0-	10085	3	144	9	N	131	174	1			112
02	10324	X	9386	-0-	-938	-0-	9248	3	138	9	N	125	180	1	2	8	55
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9864	3	135	9	N	123	2	8			176
04	10050	X	9679	-0-	-371	-0-	9547	3	132	9	N	120	177	1	1	8	118
05	10261	X	9923	-0-	-338	-0-	9798	3	125	9	N	114	176	1			56

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
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	122	1			15
01	5487	X	44	-0-	-5443	-0-	44	1			N	-0-					15
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					15
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					15
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13080	3	47	9	N	43					133
01	14074	X	12908	-0-	-1166	-0-	1	1	12852	3	N	50					183
							55	9									
02	12644	X	12088	-0-	-556	-0-	12037	3	51	9	N	46	174	1			55
03	13423	X	13255	-0-	-168	-0-	13205	3	50	9	N	45					100
04	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13791	3	37	9	N	34					134
05	13113	X	12427	-0-	-686	-0-	12401	3	26	9	N	24					158

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

12	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	620	1	3559	3	N	104	155	1	3	8	34
							114	9									
01	5022	X	995	-0-	-4027	-0-	151	1	820	3	N	22	1	8			55
							24	9									
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					55
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					55
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	605	1	47	9	N	43					86
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42					128
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	579	1	30	9	N	27					155
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	620	1	31	9	N	28	165	1			18
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	599	1	19	9	N	17					35
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	587	1	26	9	N	24					59

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

12	7502	X	7218	-0-	-284	-0-	340	1	6720	3	N	144					349
							158	9									
01	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	363	1	6577	3	N	144	347	1			146
							158	9									
02	7134	X	6494	-0-	-640	-0-	343	1	5936	3	N	195	182	1			159
							215	9									
03	7626	X	6683	-0-	-943	-0-	357	1	6162	3	N	149	181	1			127
							164	9									
04	7380	X	6224	-0-	-1156	-0-	341	1	5756	3	N	115					242
							127	9									
05	7223	X	5504	-0-	-1719	-0-	337	1	5067	3	N	91	183	1			150
							100	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

12	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16702	3	289	9	N	263	182	1			183
01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15331	3	306	9	N	278	374	1			87
02	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14062	3	299	9	N	272	185	1			174
03	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	15885	3	253	9	N	230	186	1			218
04	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15345	3	223	9	N	203	351	1			70
*05	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13507	3	180	9	N	164	40	1			194

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

12	19282	X	15696	-0-	-3586	-0-	15458	3	238	9	N	216	184	1			130
01	18352	X	15628	-0-	-2724	-0-	15399	3	229	9	N	208	184	1			154
02	15892	X	14413	-0-	-1479	-0-	14219	3	194	9	N	176	182	1			148
03	15686	X	15164	-0-	-522	-0-	14971	3	193	9	N	175	185	1			138
04	15180	X	14377	-0-	-803	-0-	14202	3	175	9	N	159	175	1			122
05	15686	X	13663	-0-	-2023	-0-	13547	3	116	9	N	105	140	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 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
12	620	N	327	-0-	-293	-0-	318	3	9	9	N	8					151
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	128	223	1			56
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	134					190
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	395	3	187	9	N	170	178	1			182
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	599	3	189	9	N	172	346	1			8
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	3	157	9	N	143					151

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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					2
02	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	3			N	-0-					2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					2

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
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					79
01	5332	X	180	-0-	-5152	-0-	180	3			N	-0-					79
02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-					79
03	5301	X	131	-0-	-5170	-0-	131	3			N	-0-					79
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					79
05	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					79

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
12	8866	X	8005	-0-	-861	-0-	266 399	1 9	7340	3	N	363	360	1			104
01	8866	X	7627	-0-	-1239	-0-	279 340	1 9	7008	3	N	309	361	1			52
02	8294	X	7225	-0-	-1069	-0-	258 393	1 9	6574	3	N	357	364	1			45
03	8866	X	8096	-0-	-770	-0-	268 424	1 9	7404	3	N	385	363	1			67
04	8580	X	8089	-0-	-491	-0-	263 381	1 9	7445	3	N	346	351	1			62
*05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	357 402	1 9	7351	3	N	365	355	1			72

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
12	10261	X	7540	-0-	-2721	-0-	199 330	1 9	7011	3	N	300	367	1			102
01	10261	X	7839	-0-	-2422	-0-	200 323	1 9	7316	3	N	294	362	1			34
02	8149	X	7121	-0-	-1028	-0-	199 271	1 9	6651	3	N	246	181	1			99
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	215 248	1 9	7005	3	N	225	180	1			144
04	7710	X	7443	-0-	-267	-0-	170 300	1 9	6973	3	N	273	345	1			72
05	7843	X	7627	-0-	-216	-0-	158 367	1 9	7102	3	N	334	176	1			230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1395	N	388	-0-	-1007	-0-	386	3	2	9	N	2					87
01	1116	N	179	-0-	-937	-0-	179	3			N	-0-					87
02	725	N	231	-0-	-494	-0-	93	3	138	9	N	125	175	1			37
03	403	N	190	-0-	-213	-0-	93	3	97	9	N	88	107	1			18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	79					97
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	75					172

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
12	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5349	3	46	9	N	42	163	1			106
01	5580	X	5043	-0-	-537	-0-	5014	3	29	9	N	26					132
02	5365	X	2433	-0-	-2932	-0-	2411	3	22	9	N	20					152
03	5735	X	1927	-0-	-3808	-0-	1915	3	12	9	N	11					163
04	5550	X	3435	-0-	-2115	-0-	3407	3	28	9	N	25					188
05	5394	X	3012	-0-	-2382	-0-	2992	3	20	9	N	18					206

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
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	886	3	73	9	N	66					86
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	824	3	92	9	N	84					170
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	731	3	65	9	N	59	174	1			55
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	765	3	85	9	N	77					132
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	680	3	57	9	N	52	135	1			49
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	N	24					73

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 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
12	5022	X	3158	-0-	-1864	-0-	3052	3	106	9	N	96	185	1			115
01	4712	X	2818	-0-	-1894	-0-	2675	3	143	9	N	130	185	1			60
02	4292	X	1748	-0-	-2544	-0-	1700	3	48	9	N	44					104
03	4371	X	1853	-0-	-2518	-0-	1759	3	94	9	N	85	174	1			15
04	3360	X	770	-0-	-2590	-0-	759	3	11	9	N	10					25
05	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	1054	3	19	9	N	17					42

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 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
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	83	3	11	9	N	10					138
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	3	21	9	N	19					157
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	94	3	34	9	N	31					188
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	70	3	21	9	N	19	162	1			45
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	3	19	9	N	17					62
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	103	3	12	9	N	11					73

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	75	1			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

12	T. A.	13	-0-	13	13	13	3				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					-0-
*02	1	1	-0-	-0-	13	1	3				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11104	3	46	9	N	42	25	5			163
01	11036	X	10948	-0-	-88	-0-	10937	3	11	9	N	10					173
02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10489	3	22	9	N	20	178	1			15
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11238	3	35	9	N	32					47
04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10790	3	14	9	N	13					60
05	11129	X	10504	-0-	-625	-0-	10486	3	18	9	N	16					76

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	3	36	9	N	33					109
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3557	3	118	9	N	107	174	1			42
02	4031	X	3427	-0-	-604	-0-	3375	3	52	9	N	47					89
03	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3782	3	72	9	N	65					154
04	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3654	3	48	9	N	44	178	1			20
05	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3542	3	52	9	N	47					67

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

12	10478	X	9601	-0-	-877	-0-	9515	3	86	9	N	78					174
01	10354	X	9106	-0-	-1248	-0-	9027	3	79	9	N	72	178	1			68
02	9483	X	8457	-0-	-1026	-0-	8370	3	87	9	N	79					147
03	10013	X	8777	-0-	-1236	-0-	8704	3	73	9	N	66	177	1			36
04	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8321	3	65	9	N	59					95
05	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	8787	3	63	9	N	57					152

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

12	3007	X	2027	-0-	-980	-0-	1882	3	145	9	N	132	167	1			114
01	2542	X	1726	-0-	-816	-0-	1593	3	133	9	N	121	168	1			67
02	2378	X	1733	-0-	-645	-0-	1573	3	160	9	N	145					212
03	2232	X	1816	-0-	-416	-0-	1658	3	158	9	N	144	159	1			197
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	1198	3	110	9	N	100	168	1			129
05	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1353	3	153	9	N	139	165	1	2	8	101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	10106	X	8791	-0-	-1315	-0-	8758	3	33	9	N	30	133	1			42
01	9424	X	6598	-0-	-2826	-0-	128	1	6451	3	N	17					59
							19	9									
02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8666	3	33	9	N	30					89
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9348	3	51	9	N	46					135
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9175	3	35	9	N	32					167
05	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	8214	3	18	9	N	16					183

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
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9448	3	41	9	N	37	177	1			24
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9533	3	43	9	N	39					63
02	8990	X	8584	-0-	-406	-0-	8559	3	25	9	N	23					86
03	9610	X	6857	-0-	-2753	-0-	6836	3	21	9	N	19					105
04	9300	X	6568	-0-	-2732	-0-	6540	3	28	9	N	25					130
05	9579	X	7666	-0-	-1913	-0-	7616	3	50	9	N	45					175

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
12	9021	X	8406	-0-	-615	-0-	8376	3	30	9	N	27	48	1			86
01	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	8140	3	31	9	N	28					114
02	8062	X	7170	-0-	-892	-0-	7149	3	21	9	N	19					133
03	8618	X	8077	-0-	-541	-0-	8047	3	30	9	N	27					160
04	8340	X	6716	-0-	-1624	-0-	6692	3	24	9	N	22					182
05	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	5860	3	28	9	N	25	174	1			33

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					93
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					93
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					93
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					93
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	3	25	9	N	23					116
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	298	3	32	9	N	29					145

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

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
12	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	5650	3	80	9	N	73					165
01	6107	X	5910	-0-	-197	-0-	5827	3	83	9	N	75	181	1	1	8	58
02	5713	X	5564	-0-	-149	-0-	5492	3	72	9	N	65	1	8			122
03	6107	X	5839	-0-	-268	-0-	5766	3	73	9	N	66					188
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	5417	3	68	9	N	62	183	1			67
05	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5536	3	68	9	N	62					129

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

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
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1336	3	83	9	N	75					214
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1380	3	123	9	N	112	165	1			161
02	1363	N	1357	-0-	-6	-0-	1274	3	83	9	N	75	170	1			66
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1451	3	94	9	N	85					151
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1415	3	61	9	N	55					206
05	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	988	3	28	9	N	25	167	1			64

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

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
12	5642	X	4225	-0-	-1417	-0-	4010	3	215	9	N	195	179	1			168
01	5642	X	3347	-0-	-2295	-0-	3170	3	177	9	N	161	178	1	1	8	150
02	5278	X	2994	-0-	-2284	-0-	2762	3	232	9	N	211	189	1	1	8	171
03	5084	X	3176	-0-	-1908	-0-	3013	3	163	9	N	148	182	1			137
04	4920	X	3572	-0-	-1348	-0-	3408	3	164	9	N	149	176	1	1	8	109
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3623	3	234	9	N	213	171	1			151

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5462	-0-	-2009	-0-	618	1	4722	3	N	111	114	1	1	8	67
							122	9									
01	7378	X	3105	-0-	-4273	-0-	620	1	2375	3	N	100	3	8			164
							110	9									
02	6583	X	1311	-0-	-5272	-0-	22	1	1223	3	N	60	177	1	2	8	45
							66	9									
03	7037	X	2136	-0-	-4901	-0-	175	1	1888	3	N	66					111
							73	9									
04	6810	X	4260	-0-	-2550	-0-	171	1	3988	3	N	92	2	8			201
							101	9									
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	253	1	5153	3	N	144	170	1	1	8	174
							158	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

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
12	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	5500	3	178	9	N	162	191	1			177
01	5983	X	5519	-0-	-464	-0-	5339	3	180	9	N	164	171	1			170
02	5597	X	5173	-0-	-424	-0-	5006	3	167	9	N	152	184	1	1	8	137
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5304	3	164	9	N	149	190	1			96
04	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	4489	3	128	9	N	116					212
*05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5500	3	176	9	N	160	175	1			197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	1			N	-0-	71	1			53
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
02	493	N	11	-0-	-482	-0-	10	1	1	9	N	1	1	8			53
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	381	1	431	3	N	31					84
							34	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	56	4	8			136
							62	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	400	1	819	3	N	61	4	8			193
							67	9									

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	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

12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1030	3	15	9	N	14					165
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1031	3	21	9	N	19					184
02	1044	N	928	-0-	-116	-0-	917	3	11	9	N	10					194
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	3	24	9	N	22	166	1			50
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	3	19	9	N	17					67
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	N	16					83

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	79	3			N	-0-					32
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					32
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					32
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	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
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1876	3	29	9	N	26					185
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	3	47	9	N	43	171	1			57
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2003	3	54	9	N	49	1	8			105
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	3	39	9	N	35					140
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	3	17	9	N	15					155
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1952	3	39	9	N	35	174	1			16

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	181165					N	-0-					29
01	0	W	-0-	-0-	-0-	181165					N	-0-					29
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	178265					N	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	175165					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	172165					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	169065					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
12	17174	X	12995	-0-	-4179	-0-	69	1	12625	3	N	274	175	1			356
							301	9									
01	17174	X	13700	-0-	-3474	-0-	10	1	13435	3	N	232	325	1			263
							255	9									
02	14326	X	12606	-0-	-1720	-0-	4	1	12268	3	N	304	350	1			217
							334	9									
03	15314	X	12303	-0-	-3011	-0-	44	1	11813	3	N	405	520	1			102
							446	9									
04	13920	X	11354	-0-	-2566	-0-	76	1	10972	3	N	278	169	1			211
							306	9									
05	13702	X	11683	-0-	-2019	-0-	27	1	11348	3	N	280	351	1			140
							308	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	682	1	30	9	N	27	27	8			39
01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	1			N	-0-					39
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					39
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					39
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					38
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	80	3			N	-0-					38
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					38
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					38
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-	61	1	15	5	1
01	T. A.		20	-0-	20	380	20	1			N	-0-	1	5			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-
04	380	X	-0-	-0-	-380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1175	1	50	9	N	45	45	8			-0-
01	1209	N	304	-0-	-905	-0-	297	1	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4991	X	2622	-0-	-2369	-0-	110	1	2484	3	N	25					180
							28	9									
01	4433	X	2640	-0-	-1793	-0-	205	1	2415	3	N	18	181	1			17
							20	9									
02	4147	X	2847	-0-	-1300	-0-	691	1	2113	3	N	39					56
							43	9									
03	4216	X	3144	-0-	-1072	-0-	732	1	2351	3	N	55					111
							61	9									
04	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	585	1	2421	3	N	49					160
							54	9									
05	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	513	1	2243	3	N	49	162	1			47
							54	9									

MONDAY WELL #: 2 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32

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 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-					2
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					2
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	3	90	9	N	82	166	1			145
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	206	3	73	9	N	66					211
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	183	3	84	9	N	76	179	1			108
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	208	3	86	9	N	78					186
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	194	3	92	9	N	84	176	1			94
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	212	3	47	9	N	43					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	216	1	6682	3	N	710	1036	1			143
							781	9									
01	8680	X	5808	-0-	-2872	-0-	289	1	4859	3	N	600	344	1	1	8	398
							660	9									
02	8120	X	4674	-0-	-3446	-0-	284	1	3928	3	N	420	687	1	1	8	130
							462	9									
03	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	299	1	11904	3	N	731	700	1			161
							804	9									
04	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	269	1	11710	3	N	605	521	1	1	8	244
							666	9									
*05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	192	1	12214	3	N	550	350	1			444
							605	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	13088	-0-	-2443	-0-	406	1	12487	3	N	177	190	1	1	8	50
							195	9									
01	15531	X	11445	-0-	-4086	-0-	241	1	11010	3	N	176	1	8			225
							194	9									
02	14297	X	10984	-0-	-3313	-0-	230	1	10509	3	N	223	361	1	1	8	86
							245	9									
03	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	219	1	14465	3	N	164	189	1			61
							180	9									
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	344	1	14009	3	N	174	1	8			234
							191	9									
*05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	130	1	15039	3	N	206	350	1	1	8	89
							227	9									

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
12	10912	X	10211	-0-	-701	-0-	53	1	9197	3	N	874	1075	1	1	8	99
							961	9									
01	10912	X	9177	-0-	-1735	-0-	146	1	8127	3	N	822	543	1	1	8	377
							904	9									
02	10208	X	5797	-0-	-4411	-0-	290	1	4823	3	N	622	730	1	1	8	268
							684	9									
03	10199	X	3152	-0-	-7047	-0-	267	1	2380	3	N	459	535	1			192
							505	9									
04	9870	X	498	-0-	-9372	-0-	201	1	228	3	N	63	177	1			78
							69	9									
05	10199	X	1089	-0-	-9110	-0-	368	1	347	3	N	340	345	1			73
							374	9									

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33483 05/12/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	7626	X	5231	-0-	-2395	-0-	386	1	4283	3	N	511	356	1			203
							562	9									
01	6975	X	4895	-0-	-2080	-0-	396	1	3985	3	N	467	538	1			132
							514	9									
02	5655	X	4105	-0-	-1550	-0-	362	1	3336	3	N	370	357	1			145
							407	9									
03	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	398	1	3272	3	N	373	364	1			154
							410	9									
04	5340	X	3382	-0-	-1958	-0-	376	1	2628	3	N	344	353	1			145
							378	9									
05	5239	X	3274	-0-	-1965	-0-	464	1	2493	3	N	288	176	1			257
							317	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
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	488	1	3966	3	N	419	353	1			153
							461	9									
01	4991	X	4538	-0-	-453	-0-	494	1	3653	3	N	355	354	1			154
							391	9									
02	4553	X	3964	-0-	-589	-0-	467	1	3134	3	N	330	366	1			118
							363	9									
03	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	502	1	3410	3	N	358	360	1			116
							394	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	473	1	3917	3	N	345	278	1			183
							380	9									
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	567	1	4167	3	N	322	180	1			325
							354	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	662	-0-	-4453	-0-	557	1	105	9	N	95	170	1			92
01	3751	X	1765	-0-	-1986	-0-	567	1	898	3	N	273	359	1			6
							300	9									
02	2233	X	1680	-0-	-553	-0-	534	1	904	3	N	220	179	1			47
							242	9									
03	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	543	1	102	9	N	93					140
04	1710	X	585	-0-	-1125	-0-	545	1	40	9	N	36	82	1			94
05	1798	X	411	-0-	-1387	-0-	410	1	1	9	N	1					95

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
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	397	1	6965	3	N	281	344	1			115
							309	9									
01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	429	1	7246	3	N	259	175	1	1	8	198
							285	9									
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	409	1	7412	3	N	232	352	1	1	8	77
							255	9									
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	3	N	227	169	1			135
							250	9									
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	381	1	8076	3	N	191	176	1			150
							210	9									
*05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	368	1	7980	3	N	189	171	1			168
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33513 09/13/2014

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	472	1	7816	3	N	1530	1622	1	1	8	220
							1683	9									
01	9362	X	9247	-0-	-115	-0-	478	1	7234	3	N	1395	1446	1	1	8	168
							1535	9									
02	8758	X	8283	-0-	-475	-0-	452	1	6542	3	N	1172	1261	1	1	8	78
							1289	9									
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	502	1	7977	3	N	1145	1078	1			145
							1260	9									
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	475	1	8317	3	N	1038	1025	1			158
							1142	9									
*05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	493	1	8540	3	N	972	1020	1			110
							1069	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		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

12	9424	X	3163	-0-	-6261	-0-	703	1	2416	3	N	40					107
							44	9									
01	8928	X	4963	-0-	-3965	-0-	732	1	4174	3	N	52					159
							57	9									
02	5278	X	4543	-0-	-735	-0-	659	1	3829	3	N	50	176	1			33
							55	9									
03	5239	X	4469	-0-	-770	-0-	734	1	3683	3	N	47					80
							52	9									
04	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	689	1	2982	3	N	28					108
							31	9									
05	4960	X	1401	-0-	-3559	-0-	617	1	750	3	N	31					139
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	18073	X	17796	-0-	-277	-0-	17745	3	51	9	N	46	180	1			35
01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16895	3	55	9	N	50					85
02	16356	X	14403	-0-	-1953	-0-	14341	3	62	9	N	56					141
03	17794	X	14967	-0-	-2827	-0-	14917	3	50	9	N	45	178	1			8
04	17220	X	14352	-0-	-2868	-0-	14318	3	34	9	N	31					39
05	17794	X	12365	-0-	-5429	-0-	18	1	12321	3	N	24					63
							26	9									

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
12	12090	X	6106	-0-	-5984	-0-	399	1	5540	3	N	152	182	1			167
							167	9									
01	12090	X	5914	-0-	-6176	-0-	357	1	5413	3	N	131	180	1			118
							144	9									
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	8831	3	189	9	N	172	183	1			107
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9624	3	185	9	N	168	180	1			95
04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8855	3	169	9	N	154	159	1			90
05	9641	X	7092	-0-	-2549	-0-	53	1	6936	3	N	94	1	8			183
							103	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	11661	-0-	-863	-0-	11610	3	51	9	N	46					187
01	12493	X	11975	-0-	-518	-0-	11905	3	70	9	N	64	180	1			71
02	11687	X	10997	-0-	-690	-0-	10941	3	56	9	N	51					122
03	12276	X	11865	-0-	-411	-0-	11802	3	63	9	N	57					179
04	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10706	3	37	9	N	34					213
05	11966	X	10339	-0-	-1627	-0-	10310	3	29	9	N	26					239

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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
12	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12229	3	83	9	N	75	224	1	1	8	35
01	12710	X	12193	-0-	-517	-0-	12098	3	95	9	N	86					121
02	11890	X	11049	-0-	-841	-0-	10977	3	72	9	N	65	3	8			183
03	12710	X	9591	-0-	-3119	-0-	68	1	9471	3	N	47	1	8			229
							52	9									
04	12300	X	11993	-0-	-307	-0-	10	1	11894	3	N	81	175	1	2	8	133
							89	9									
05	12307	X	10094	-0-	-2213	-0-	1	1	10026	3	N	61	121	1			73
							67	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	2535	-0-	-2735	-0-	401 172	1 9	1962	3	N	156	181	1			80
01	4185	X	2040	-0-	-2145	-0-	400 141	1 9	1499	3	N	128	180	1			28
02	2784	X	1607	-0-	-1177	-0-	140 138	1 9	1329	3	N	125					153
03	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	613 105	1 9	458	3	N	95	176	1			72
04	2670	X	2214	-0-	-456	-0-	600 174	1 9	1440	3	N	158					230
05	2542	X	2195	-0-	-347	-0-	620 171	1 9	1404	3	N	155	181	1			204

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
12	16120	X	14931	-0-	-1189	-0-	14758	3	173	9	N	157	215	1			154
01	16120	X	14879	-0-	-1241	-0-	14695	3	184	9	N	167	176	1			145
02	15051	X	13457	-0-	-1594	-0-	13300	3	157	9	N	143	168	1			120
03	15438	X	13289	-0-	-2149	-0-	13160	3	129	9	N	117	173	1			64
04	14700	X	13426	-0-	-1274	-0-	13290	3	136	9	N	124					188
05	14942	X	12814	-0-	-2128	-0-	12717	3	97	9	N	88	169	1			107

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
12	17856	X	13634	-0-	-4222	-0-	11 85	1 9	13538	3	N	77	181	1	4	8	99
01	17050	X	14123	-0-	-2927	-0-	14025	3	98	9	N	89					188
02	14384	X	12763	-0-	-1621	-0-	12662	3	101	9	N	92	176	1	13	8	91
03	14105	X	12591	-0-	-1514	-0-	37 88	1 9	12466	3	N	80	11	8			160
04	13680	X	11624	-0-	-2056	-0-	77 61	1 9	11486	3	N	55	180	1	7	8	28
05	14136	X	11176	-0-	-2960	-0-	196 68	1 9	10912	3	N	62	2	8			88

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	11966	X	11351	-0-	-615	-0-	11139	3	212	9	N	193	184	1	1	8	167
01	11966	X	11012	-0-	-954	-0-	10813	3	199	9	N	181	177	1			171
02	10962	X	9802	-0-	-1160	-0-	9623	3	179	9	N	163	176	1	3	8	155
03	11656	X	10138	-0-	-1518	-0-	9962	3	176	9	N	160	178	1	2	8	135
04	10980	X	9613	-0-	-1367	-0-	9449	3	164	9	N	149	176	1	1	8	107
05	11346	X	9912	-0-	-1434	-0-	9748	3	164	9	N	149	176	1			80

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					59
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					59
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7803	3	186	9	N	169	189	1			201
01	8246	X	7793	-0-	-453	-0-	7625	3	168	9	N	153	192	1			162
02	7714	X	6911	-0-	-803	-0-	6772	3	139	9	N	126	173	1			115
03	8060	X	7156	-0-	-904	-0-	7025	3	131	9	N	119					234
04	7800	X	7004	-0-	-796	-0-	6806	3	198	9	N	180					414
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	6636	3	239	9	N	217					631

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
12	16089	X	12992	-0-	-3097	-0-	12882	3	110	9	N	100	166	1			119
01	15066	X	12515	-0-	-2551	-0-	12412	3	103	9	N	94					213
02	13369	X	11710	-0-	-1659	-0-	11625	3	85	9	N	77	171	1			119
03	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	11802	3	107	9	N	97	173	1			43
04	12930	X	11527	-0-	-1403	-0-	11462	3	65	9	N	59					102
05	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	11524	3	68	9	N	62					164

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
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	157	1	9548	3	N	47	84	1	3	8	39
							52	9									
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	30	1	9795	3	N	46					85
							51	9									
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	132	1	8354	3	N	45	7	8			123
							50	9									
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	433	1	7670	3	N	30	5	8			148
							33	9									
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	238	1	8920	3	N	51	172	1	5	8	22
							56	9									
*05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	170	1	6826	3	N	26	1	8			47
							29	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
12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8573	3	112	9	N	102	177	1			127
01	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	8693	3	120	9	N	109	182	1			54
02	8613	X	7862	-0-	-751	-0-	7756	3	106	9	N	96					150
03	9083	X	8184	-0-	-899	-0-	8061	3	123	9	N	112	182	1			80
04	8520	X	7911	-0-	-609	-0-	7793	3	118	9	N	107					187
05	8804	X	8008	-0-	-796	-0-	7877	3	131	9	N	119	174	1			132

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	157	1	1399	3	N	171	165	1			95
							188	9									
01	1643	N	371	-0-	-1272	-0-	104	1	225	3	N	38					133
							42	9									
02	1218	N	317	-0-	-901	-0-	12	1	292	3	N	12					145
							13	9									
03	1736	N	86	-0-	-1650	-0-	86	3			N	-0-					145
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					145

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
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	106	1	1135	3	N	88					224
							97	9									
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	63	1	921	3	N	47	161	1			110
							52	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	3	N	64					174
							70	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	186	1	893	3	N	53					227
							58	9									
04	990	N	513	-0-	-477	-0-	441	1	72	9	N	65	167	1			125
05	1395	N	824	-0-	-571	-0-	769	1	55	9	N	50	1	8			174

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 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
12	11625	X	10588	-0-	-1037	-0-	10470	3	118	9	N	107					130
01	11005	X	10268	-0-	-737	-0-	10181	3	87	9	N	79	189	1			20
02	10295	X	9212	-0-	-1083	-0-	9118	3	94	9	N	85					105
03	10850	X	9603	-0-	-1247	-0-	9524	3	79	9	N	72					177
04	10260	X	9147	-0-	-1113	-0-	9079	3	68	9	N	62					239
05	10602	X	9012	-0-	-1590	-0-	8929	3	83	9	N	75					314

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 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
12	9176	X	8752	-0-	-424	-0-	8712	3	40	9	N	36					51
01	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	8822	3	53	9	N	48					99
02	8410	X	8160	-0-	-250	-0-	8128	3	32	9	N	29					128
03	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8774	3	35	9	N	32					160
04	8700	X	8398	-0-	-302	-0-	8364	3	34	9	N	31					191
05	8866	X	8103	-0-	-763	-0-	8088	3	15	9	N	14					205

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 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
12	14725	X	12913	-0-	-1812	-0-	12850	3	63	9	N	57	48	1			71
01	14260	X	12337	-0-	-1923	-0-	12267	3	70	9	N	64					135
02	13108	X	11241	-0-	-1867	-0-	11186	3	55	9	N	50					185
03	13547	X	12083	-0-	-1464	-0-	12029	3	54	9	N	49	169	1			65
04	12930	X	11716	-0-	-1214	-0-	11669	3	47	9	N	43					108
05	12927	X	10978	-0-	-1949	-0-	10947	3	31	9	N	28	106	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 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
12	10044	X	8875	-0-	-1169	-0-	4	1	8842	3	N	26					88
							29	9									
01	9610	X	7424	-0-	-2186	-0-	25	1	7371	3	N	25	1	8			112
							28	9									
02	8990	X	6375	-0-	-2615	-0-	17	1	6324	3	N	31	1	8			142
							34	9									
03	9455	X	7837	-0-	-1618	-0-	114	1	7684	3	N	35	151	1			26
							39	9									
04	8940	X	7620	-0-	-1320	-0-	113	1	7489	3	N	16	1	8			41
							18	9									
05	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	144	1	7553	3	N	14					55
							15	9									

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
12	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5161	3	122	9	N	111	4	8			223
01	6417	X	4876	-0-	-1541	-0-	4777	3	99	9	N	90	78	1	8	8	227
02	6003	X	2611	-0-	-3392	-0-	2534	3	77	9	N	70	173	1	5	8	119
03	6386	X	2627	-0-	-3759	-0-	2535	3	92	9	N	84	4	8			199
04	5790	X	2829	-0-	-2961	-0-	2760	3	69	9	N	63					262
05	5270	X	2560	-0-	-2710	-0-	2538	3	22	9	N	20	169	1	4	8	109

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	71672	N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	71672	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	71672	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	71672	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	71672	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	71672	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
12	13113	X	12476	-0-	-637	-0-	12395	3	81	9	N	74	181	1			53
01	12679	X	12515	-0-	-164	-0-	12425	3	90	9	N	82					135
02	12035	X	11391	-0-	-644	-0-	11314	3	77	9	N	70	179	1			26
03	12865	X	12151	-0-	-714	-0-	12073	3	78	9	N	71					97
04	12450	X	11414	-0-	-1036	-0-	11345	3	69	9	N	63					160
05	12524	X	11060	-0-	-1464	-0-	11025	3	35	9	N	32	163	1			29

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	103	1	6483	3	N	62	3	8			105
							68	9									
01	4340	X	1220	-0-	-3120	-0-	35	1	1160	3	N	23	84	1	1	8	43
							25	9									
02	5336	X	1	-0-	-5335	-0-	1	1			N	-0-	33	1			10
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					10
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					10
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 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
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3094	3	31	9	N	28	144	1			27
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3151	3	29	9	N	26					53
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	3	9	9	N	8					61
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	3	32	9	N	29	68	1			22
04	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2782	3	9	9	N	8					30
05	3193	X	667	-0-	-2526	-0-	664	3	3	9	N	3					33

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 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
12	9734	X	177	-0-	-9557	-0-	135	1	42	9	N	38	1	8			59
01	6603	X	113	-0-	-6490	-0-	77	1	36	9	N	33	52	1	2	8	38
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	1	30	1			9
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					9
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 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
12	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2562	3	10	9	N	9					140
01	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2738	3	14	9	N	13					153
02	2987	X	2553	-0-	-434	-0-	2542	3	11	9	N	10					163
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2884	3	13	9	N	12					175
04	2670	X	2179	-0-	-491	-0-	2171	3	8	9	N	7					182
05	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	3			N	-0-					182

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33484 05/14/2014

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	5 669	1 9	9216	3	N	608	539	1	1	8	205
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	35 671	1 9	10153	3	N	610	723	1	3	8	89
02	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	70 613	1 9	10617	3	N	557	534	1	2	8	110
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	111 462	1 9	7918	3	N	420	365	1			165
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	124 460	1 9	8659	3	N	418	362	1	2	8	219
*05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	70 415	1 9	6256	3	N	377	365	1	1	8	230

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

12	5022	X	3936	-0-	-1086	-0-	3572	3	364	9	N	331	343	1			138
01	4867	X	3434	-0-	-1433	-0-	3148	3	286	9	N	260	343	1			55
02	4437	X	3077	-0-	-1360	-0-	2844	3	233	9	N	212	175	1			92
03	4743	X	2971	-0-	-1772	-0-	2745	3	226	9	N	205	171	1			126
04	3810	X	2478	-0-	-1332	-0-	2236	3	242	9	N	220	172	1			174
05	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	3081	3	252	9	N	229	340	1	1	8	62

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

12	13330	X	6607	-0-	-6723	-0-	232 299	1 9	6076	3	N	272	187	1			199
01	13330	X	5243	-0-	-8087	-0-	368 304	1 9	4571	3	N	276	362	1	1	8	112
02	12470	X	5587	-0-	-6883	-0-	338 243	1 9	5006	3	N	221	177	1	2	8	154
03	13330	X	8640	-0-	-4690	-0-	575 320	1 9	7745	3	N	291	369	1			76
04	12900	X	3787	-0-	-9113	-0-	593 119	1 9	3075	3	N	108	1	8			183
05	13330	X	1993	-0-	-11337	-0-	608 101	1 9	1284	3	N	92	179	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 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
12	10509	X	7296	-0-	-3213	-0-	175	1	6996	3	N	114					164
							125	9									
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	129	1	12867	3	N	183	189	1	1	8	157
							201	9									
02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	387	1	13868	3	N	137	171	1	2	8	121
							151	9									
03	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	417	1	12300	3	N	116	176	1			61
							128	9									
04	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	338	1	11756	3	N	102	1	8			162
							112	9									
05	12183	X	10747	-0-	-1436	-0-	290	1	10351	3	N	96	177	1	1	8	80
							106	9									

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
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	160	1	8991	3	N	98	179	1			45
							108	9									
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	127	1	13410	3	N	127	1	8			171
							140	9									
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14425	3	110	9	N	100	175	1	1	8	95
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14729	3	95	9	N	86	161	1			20
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	76	1	10542	3	N	72					92
							79	9									
*05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	226	1	15019	3	N	95					187
							105	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	X	10025	-0-	-10156	-0-	268	1	9457	3	N	273	365	1			132
							300	9									
01	17670	X	6632	-0-	-11038	-0-	505	1	5851	3	N	251	178	1	1	8	204
							276	9									
02	15428	X	4606	-0-	-10822	-0-	600	1	3782	3	N	204	175	1	2	8	231
							224	9									
03	10013	X	4815	-0-	-5198	-0-	701	1	3954	3	N	145	350	1			26
							160	9									
04	9690	X	7999	-0-	-1691	-0-	672	1	7070	3	N	234	1	8			259
							257	9									
05	10013	X	659	-0-	-9354	-0-	612	1	47	9	N	43	175	1			127

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 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
12	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	567	1	2027	3	N	244	355	1	1	8	115
							268	9									
01	3906	X	2631	-0-	-1275	-0-	575	1	1804	3	N	229	179	1	2	8	163
							252	9									
02	2958	X	2526	-0-	-432	-0-	539	1	1748	3	N	217	176	1	2	8	202
							239	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	574	1	2508	3	N	177	181	1			198
							195	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	553	1	2322	3	N	212	176	1	2	8	232
							233	9									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	564	1	2232	3	N	201	354	1	1	8	78
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 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
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	613 281	1 9	4025	3	N	255	356	1	1	8	116
01	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	602 257	1 9	3783	3	N	234	182	1	3	8	165
02	4379	X	4144	-0-	-235	-0-	554 250	1 9	3340	3	N	227	361	1	3	8	28
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	612 244	1 9	4030	3	N	222	176	1			74
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	587 199	1 9	3546	3	N	181	2	8			253
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	621 231	1 9	4033	3	N	210	179	1	1	8	283

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 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
12	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	618 541	1 9	2348	3	N	492	355	1	1	8	312
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	611 468	1 9	2284	3	N	425	538	1	2	8	197
02	2813	X	2778	-0-	-35	-0-	589 415	1 9	1774	3	N	377	537	1	2	8	35
03	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	612 411	1 9	2118	3	N	374	179	1			230
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	586 374	1 9	2209	3	N	340	354	1	1	8	215
05	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	613 374	1 9	2437	3	N	340	351	1	1	8	203

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 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
12	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18004	3	813	9	N	739	724	1			250
01	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17072	3	843	9	N	766	907	1			109
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	15749	3	752	9	N	684	729	1			64
03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	16337	3	751	9	N	683	549	1			198
04	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15034	3	702	9	N	638	724	1			112
*05	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	15472	3	712	9	N	647	364	1	1	8	394

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	18211	-0-	-1412	-0-	17932	3	279	9	N	254	352	1			72
01	18941	X	17598	-0-	-1343	-0-	17342	3	256	9	N	233	179	1			126
02	17516	X	15991	-0-	-1525	-0-	15767	3	224	9	N	204	178	1			152
03	18352	X	16483	-0-	-1869	-0-	16262	3	221	9	N	201	180	1			173
04	17640	X	15381	-0-	-2259	-0-	15168	3	213	9	N	194	181	1			186
05	18197	X	6918	-0-	-11279	-0-	6827	3	91	9	N	83	179	1	1	8	89

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127	X	15485	-0-	-3642	-0-	15266	3	219	9	N	199	177	1			107
01	18042	X	14883	-0-	-3159	-0-	14675	3	208	9	N	189	179	1			117
02	16240	X	12892	-0-	-3348	-0-	12719	3	173	9	N	157	182	1			92
03	16027	X	14581	-0-	-1446	-0-	14399	3	182	9	N	165	179	1			78
04	15240	X	14076	-0-	-1164	-0-	13899	3	177	9	N	161	178	1			61
05	15500	X	13355	-0-	-2145	-0-	13217	3	138	9	N	125					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	899	1	5177	3	N	76					182
							84	9									
01	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	883	1	4674	3	N	79	171	1			90
							87	9									
02	5742	X	3078	-0-	-2664	-0-	3026	3	52	9	N	47					137
03	6169	X	4534	-0-	-1635	-0-	4473	3	61	9	N	55					192
04	5970	X	74	-0-	-5896	-0-	16	1	32	3	N	24	175	1			41
							26	9									
05	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	4162	3	45	9	N	41					82

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
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8233	3	31	9	N	28					45
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8120	3	37	9	N	34					79
02	7917	X	6299	-0-	-1618	-0-	6266	3	33	9	N	30					109
03	8463	X	6235	-0-	-2228	-0-	6210	3	25	9	N	23					132
04	8190	X	5924	-0-	-2266	-0-	5904	3	20	9	N	18					150
05	8277	X	5965	-0-	-2312	-0-	5951	3	14	9	N	13					163

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
12	13361	X	12858	-0-	-503	-0-	12714	3	144	9	N	131	183	1			146
01	13485	X	12975	-0-	-510	-0-	12814	3	161	9	N	146	183	1			109
02	12615	X	12220	-0-	-395	-0-	12071	3	149	9	N	135					244
03	13485	X	13342	-0-	-143	-0-	13200	3	142	9	N	129	178	1			195
04	12810	X	12784	-0-	-26	-0-	12675	3	109	9	N	99	177	1			117
05	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12486	3	112	9	N	102	173	1			46

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
12	23126	X	14996	-0-	-8130	-0-	14912	3	84	9	N	76	185	1			13
01	22444	X	14645	-0-	-7799	-0-	14555	3	90	9	N	82					95
02	17139	X	13407	-0-	-3732	-0-	13330	3	77	9	N	70					165
03	15841	X	14424	-0-	-1417	-0-	14360	3	64	9	N	58	181	1			42
04	15060	X	13609	-0-	-1451	-0-	13553	3	56	9	N	51	33	1			60
05	15004	X	12795	-0-	-2209	-0-	12754	3	41	9	N	37					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	1557	-0-	-861	-0-	1489	3	68	9	N	62	3	8			150
01	2449	N	1672	-0-	-777	-0-	1592	3	80	9	N	73	6	8			217
02	1885	N	1416	-0-	-469	-0-	1373	3	43	9	N	39	3	8			253
03	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1328	3	58	9	N	53	174	1	3	8	129
04	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	1119	3	55	9	N	50					179
05	1519	N	976	-0-	-543	-0-	936	3	40	9	N	36	3	8			212

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
12	1116	N	407	-0-	-709	-0-	371	3	36	9	N	33	119	1	5	8	60
01	682	N	295	-0-	-387	-0-	261	3	34	9	N	31	9	8			82
02	551	N	234	-0-	-317	-0-	184	3	50	9	N	45	5	8			122
03	403	N	164	-0-	-239	-0-	124	3	40	9	N	36	118	1	4	8	36
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	194	3	25	9	N	23					59
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	164	3	41	9	N	37	4	8			92

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
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	394	1	12306	3	N	145	164	1	2	8	221
							160	9									
01	12958	X	11554	-0-	-1404	-0-	98	1	11336	3	N	109	177	1			153
							120	9									
02	12354	X	9732	-0-	-2622	-0-	9646	3	86	9	N	78	2	8			229
03	13206	X	9402	-0-	-3804	-0-	17	1	9266	3	N	108	2	8			335
							119	9									
04	12780	X	8753	-0-	-4027	-0-	5	1	8631	3	N	106	342	1	2	8	97
							117	9									
05	12865	X	9066	-0-	-3799	-0-	8927	3	139	9	N	126	1	8			222

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
12	14818	X	12768	-0-	-2050	-0-	12706	3	62	9	N	56	31	1			50
01	14167	X	11324	-0-	-2843	-0-	11269	3	55	9	N	50					100
02	13137	X	9782	-0-	-3355	-0-	9747	3	35	9	N	32	1	8			131
03	13733	X	10850	-0-	-2883	-0-	10806	3	44	9	N	40					171
04	12840	X	11157	-0-	-1683	-0-	11106	3	51	9	N	46	173	1			44
05	12772	X	9900	-0-	-2872	-0-	9849	3	51	9	N	46					90

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
12	8618	X	6472	-0-	-2146	-0-	609	1	5739	3	N	113	180	1			90
							124	9									
01	8401	X	6396	-0-	-2005	-0-	558	1	5711	3	N	115	179	1			26
							127	9									
02	7424	X	6251	-0-	-1173	-0-	202	1	5926	3	N	112					138
							123	9									
03	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	159	1	6640	3	N	110	181	1			67
							121	9									
04	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	114	1	5881	3	N	93					160
							102	9									
05	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6243	3	118	9	N	107	184	1			83

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
12	9455	X	7924	-0-	-1531	-0-	7816	3	108	9	N	98					184
01	9052	X	7612	-0-	-1440	-0-	7501	3	111	9	N	101	179	1			106
02	8178	X	6997	-0-	-1181	-0-	6888	3	109	9	N	99	171	1			34
03	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	7640	3	114	9	N	104					138
04	8130	X	7281	-0-	-849	-0-	7164	3	117	9	N	106	169	1			75
05	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	7118	3	139	9	N	126					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	93	1	5989	3	N	130	180	1			74
							143	9									
01	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	93	1	5600	3	N	121					195
							133	9									
02	5887	X	5628	-0-	-259	-0-	87	1	5419	3	N	111	176	1			130
							122	9									
03	6293	X	6141	-0-	-152	-0-	167	1	5855	3	N	108	182	1			56
							119	9									
04	6060	X	5412	-0-	-648	-0-	210	1	5099	3	N	94					150
							103	9									
05	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	217	1	5575	3	N	114	171	1			93
							125	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	N	197	169	1			191
							217	9									
01	5425	X	3513	-0-	-1912	-0-	435	1	2920	3	N	144	174	1			161
							158	9									
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	478	1	4765	3	N	194	170	1			185
							213	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6097	3	N	208	328	1			65
							229	9									
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	428	1	5395	3	N	191	171	1			85
							210	9									
05	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	493	1	4565	3	N	150	1	8			234
							165	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2536	3	112	9	N	102					234
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2723	3	113	9	N	103	175	1			162
02	2900	N	2950	-0-	50	50	2849	3	101	9	N	92					254
03	3100	N	3252	-0-	152	202	3152	3	100	9	N	91	175	1			170
04	3000	N	3104	-0-	104	306	2984	3	120	9	N	109	175	1			104
*05	3384	X	3078	-0-	-306	-0-	2956	3	122	9	N	111					215

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

12	2263	N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	3			N	-0-					143
01	1829	N	971	-0-	-858	-0-	970	3	1	9	N	1	127	1			17
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					17
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					17
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

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
12	3782	X	3231	-0-		-551	-0-	389 211	1 9	2631	3	N	192	176	1			189
01	3503	X	2474	-0-		-1029	-0-	411 208	1 9	1855	3	N	189	181	1			197
02	3567	X	1968	-0-		-1599	-0-	402 216	1 9	1350	3	N	196	366	1			27
03	3813	X	2148	-0-		-1665	-0-	418 223	1 9	1507	3	N	203	180	1			50
04	3690	X	2284	-0-		-1406	-0-	378 229	1 9	1677	3	N	208	181	1			77
05	3224	X	2397	-0-		-827	-0-	439 216	1 9	1742	3	N	196	179	1	1	8	93

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

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
12	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	589 110	1 9	3974	3	N	100	175	1			119
01	4557	X	4471	-0-		-86	-0-	603 52	1 9	3816	3	N	47					166
02	4437	X	4437	-0-		-0-	-0-	541 80	1 9	3816	3	N	73	172	1			67
03	4681	X	4581	-0-		-100	-0-	597 52	1 9	3932	3	N	47					114
04	4530	X	4015	-0-		-515	-0-	573 55	1 9	3387	3	N	50					164
05	4681	X	4136	-0-		-545	-0-	482 149	1 9	3505	3	N	135	177	1			122

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

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
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

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
12	4216	X	3512	-0-		-704	-0-	602 73	1 9	2837	3	N	66					192
01	4216	X	3495	-0-		-721	-0-	616 58	1 9	2821	3	N	53	168	1			77
02	3654	X	3422	-0-		-232	-0-	540 55	1 9	2827	3	N	50					127
03	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	599 35	1 9	3076	3	N	32					159
04	3420	X	3251	-0-		-169	-0-	564 51	1 9	2636	3	N	46					205
05	3658	X	3233	-0-		-425	-0-	470 23	1 9	2740	3	N	21					226

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

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
12	10588	X	10588	-0-		-0-	-0-	10516	3	72	9	N	65	122	1	2	8	47
01	9801	X	9801	-0-		-0-	-0-	9720	3	81	9	N	74					121
02	8787	X	7755	-0-		-1032	-0-	7696	3	59	9	N	54	3	8			172
03	9393	X	7774	-0-		-1619	-0-	7729	3	45	9	N	41	2	8			211
04	9170	X	9170	-0-		-0-	-0-	9116	3	54	9	N	49	180	1	3	8	77
05	9393	X	9113	-0-		-280	-0-	9055	3	58	9	N	53	1	8			129

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
12	0	W	7841	-0-	7841	7841	460	1	7175	3	N	187	170	1			104
							206	9									
01	0	W	8628	-0-	8628	16469	403	1	8086	3	N	126	166	1			64
							139	9									
02	25241	X	8772	-0-	-16469	-0-	283	1	8349	3	N	127					191
							140	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	375	1	7126	3	N	107	171	1			127
							118	9									
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	402	1	7347	3	N	115	175	1			67
							127	9									
05	7440	X	5977	-0-	-1463	-0-	562	1	5275	3	N	127					194
							140	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
12	0	W	493	-0-	493	493	463	1	30	9	N	27					111
01	0	W	588	-0-	588	1081	552	1	36	9	N	33					144
02	2436	X	686	-0-	-1750	-0-	647	1	39	9	N	35					179
03	2604	X	636	-0-	-1968	-0-	555	1	81	9	N	74	172	1			81
04	720	X	614	-0-	-106	-0-	541	1	73	9	N	66					147
*05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	402	1	1258	3	N	47					194
							52	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
12	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	287	1	4424	3	N	17	122	1	1	8	42
							19	9									
01	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	290	1	4431	3	N	15					57
							17	9									
02	4582	X	3420	-0-	-1162	-0-	275	1	3126	3	N	17	1	8			73
							19	9									
03	4774	X	3896	-0-	-878	-0-	11	1	3868	3	N	15	2	8			86
							17	9									
04	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	4233	3	17	9	N	15	1	8			100
05	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	3829	3	13	9	N	12	80	1			32

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	122514					N	NO RPT					196
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 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
12	P&A COND		8326	-0-	8326	105355	314	1	7441	3	N	519	540	1			154
							571	9									
01	P&A COND		8021	-0-	8021	113376	309	1	7183	3	N	481	544	1	1	8	90
							529	9									
02	P&A COND		7628	-0-	7628	121004	279	1	6823	3	N	478	365	1	1	8	202
							526	9									
03	P&A COND		8111	-0-	8111	129115	318	1	7276	3	N	470	542	1			130
							517	9									
04	P&A COND		7518	-0-	7518	136633	299	1	6772	3	N	406	343	1	1	8	192
							447	9									
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	136633					N	NO RPT					192

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 06/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					25
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	3			N	-0-					25
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					25
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					25
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

12	868	N	430	-0-	-438	-0-	131	1	299	9	N	272	11	8			421
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	31	1	55	9	N	50	335	1	4	8	132
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	1	102	1			31
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3931	-0-	-1246	-0-	577	1	3313	3	N	37	3	8			59
							41	9									
01	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	751	1	2994	3	N	40	7	8			92
							44	9									
02	4843	X	3952	-0-	-891	-0-	699	1	3245	3	N	7	4	8			95
							8	9									
03	5084	X	4083	-0-	-1001	-0-	716	1	3354	3	N	12	36	1	3	8	68
							13	9									
04	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	663	1	2989	3	N	13					81
							14	9									
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	754	1	3480	3	N	23	3	8			101
							25	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

12	12834	X	11885	-0-	-949	-0-	11832	3	53	9	N	48	131	1	1	8	29
01	12586	X	11531	-0-	-1055	-0-	11496	3	35	9	N	32					61
02	11513	X	10830	-0-	-683	-0-	10786	3	44	9	N	40	2	8			99
03	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11298	3	36	9	N	33	1	8			131
04	11520	X	10762	-0-	-758	-0-	10722	3	40	9	N	36	1	8			166
05	11873	X	10507	-0-	-1366	-0-	10496	3	11	9	N	10					176

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

12	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	559	1	2447	3	N	22	22	8			5
							24	9									
01	4061	X	1091	-0-	-2970	-0-	253	1	838	3	N	-0-					5
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					5
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					5
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					5
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

12	15748	X	12851	-0-	-2897	-0-	12807	3	44	9	N	40					119
01	14818	X	12914	-0-	-1904	-0-	12866	3	48	9	N	44					163
02	13833	X	11794	-0-	-2039	-0-	11759	3	35	9	N	32					195
03	14012	X	11425	-0-	-2587	-0-	11373	3	52	9	N	47	180	1			62
04	12510	X	11343	-0-	-1167	-0-	11323	3	20	9	N	18					80
05	12927	X	12153	-0-	-774	-0-	12122	3	31	9	N	28					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 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
12	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8039	3	185	9	N	168	177	1			124
01	8928	X	7448	-0-	-1480	-0-	7292	3	156	9	N	142	177	1			89
02	8265	X	6898	-0-	-1367	-0-	6747	3	151	9	N	137	1	8			225
03	8587	X	7075	-0-	-1512	-0-	6941	3	134	9	N	122	179	1			168
04	8190	X	6988	-0-	-1202	-0-	6844	3	144	9	N	131	181	1			118
05	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	6926	3	157	9	N	143	174	1			87

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 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
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					31
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					31
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					31
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	1			N	-0-					31
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31

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
12	2759	X	1701	-0-	-1058	-0-	371	1	1253	3	N	70	162	1			66
							77	9									
01	2604	X	1885	-0-	-719	-0-	496	1	1306	3	N	75					141
							83	9									
02	2407	X	2195	-0-	-212	-0-	316	1	1809	3	N	64					205
							70	9									
03	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	357	1	2028	3	N	57	162	1			100
							63	9									
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	340	1	1820	3	N	51					151
							56	9									
05	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	381	1	1170	3	N	46	168	1	1	8	28
							51	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
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	484	1	2820	3	N	142	160	1			196
							156	9									
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	496	1	2523	3	N	133	172	1			157
							146	9									
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	452	1	2743	3	N	122	157	1			122
							134	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	463	1	3069	3	N	107	159	1			70
							118	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	432	1	2989	3	N	101					171
							111	9									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	398	1	2898	3	N	140	173	1	3	8	135
							154	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
12	6417	X	3982	-0-	-2435	-0-	3726	3	256	9	N	233	161	1			142
01	6417	X	4032	-0-	-2385	-0-	3783	3	249	9	N	226	159	1			209
02	6003	X	3205	-0-	-2798	-0-	2997	3	208	9	N	189	165	1			233
03	6355	X	3517	-0-	-2838	-0-	3297	3	220	9	N	200	326	1			107
04	4800	X	3195	-0-	-1605	-0-	2997	3	198	9	N	180	166	1			121
05	4030	X	3322	-0-	-708	-0-	3138	3	184	9	N	167	172	1	1	8	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	11873	X	11252	-0-	-621	-0-	10830	3	422	9	N	384	180	1			291
01	11563	X	10958	-0-	-605	-0-	10589	3	369	9	N	335	364	1			262
02	10904	X	10184	-0-	-720	-0-	9832	3	352	9	N	320	542	1			40
03	11656	X	10750	-0-	-906	-0-	10376	3	374	9	N	340	182	1			198
04	11280	X	9807	-0-	-1473	-0-	9462	3	345	9	N	314	354	1			158
05	11253	X	10284	-0-	-969	-0-	9915	3	369	9	N	335	347	1			146

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	341	X	247	-0-	-94	-0-	198	1	48	3	N	1					37
							1	9									
01	372	N	68	-0-	-304	-0-	64	1	4	9	N	4	29	1			12
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	1	10	1			3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6851	X	4826	-0-	-2025	-0-	435	1	4344	3	N	43					84
							47	9									
01	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	478	1	4746	3	N	37					121
							41	9									
02	5481	X	3613	-0-	-1868	-0-	782	1	2790	3	N	37					158
							41	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	836	1	3987	3	N	28	173	1			13
							31	9									
04	5100	X	3956	-0-	-1144	-0-	809	1	3110	3	N	34					47
							37	9									
05	5270	X	1373	-0-	-3897	-0-	568	1	788	3	N	15					62
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

12	713	X	319	-0-	-394	-0-	311	1	8	9	N	7	7	8			42
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	258	1	7	9	N	6	6	8			42
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					42
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	35854					N	-0-					74
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	32754					N	-0-					74
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	29854					N	-0-					74
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	26754					N	-0-					74
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	23754					N	-0-					74
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	20654					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

12	15810	X	8761	-0-	-7049	-0-	581	1	7964	3	N	196	362	1	10	8	70
							216	9									
01	15810	X	10400	-0-	-5410	-0-	600	1	9548	3	N	229	178	1			121
							252	9									
02	13195	X	10624	-0-	-2571	-0-	354	1	10006	3	N	240	180	1	30	8	151
							264	9									
03	14043	X	11770	-0-	-2273	-0-	281	1	11248	3	N	219	181	1	22	8	167
							241	9									
04	10590	X	10129	-0-	-461	-0-	329	1	9596	3	N	185	175	1	15	8	162
							204	9									
*05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	240	1	11556	3	N	185	174	1	4	8	169
							204	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	13547	X	8295	-0-	-5252	-0-	478 475	1 9	7342	3	N	432	363	1			222
01	13547	X	7517	-0-	-6030	-0-	483 550	1 9	6484	3	N	500	537	1	1	8	184
02	12673	X	8641	-0-	-4032	-0-	457 461	1 9	7723	3	N	419	362	1	1	8	240
03	11005	X	7734	-0-	-3271	-0-	486 270	1 9	6978	3	N	245	360	1			125
04	10650	X	8870	-0-	-1780	-0-	472 706	1 9	7692	3	N	642	543	1			224
05	9238	X	7740	-0-	-1498	-0-	496 408	1 9	6836	3	N	371	363	1			232

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
12	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	479 963	1 9	12805	3	N	875	966	1			96
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	484 978	1 9	12737	3	N	889	719	1	1	8	265
02	13195	X	11460	-0-	-1735	-0-	456 788	1 9	10216	3	N	716	715	1	1	8	265
03	14105	X	10607	-0-	-3498	-0-	486 776	1 9	9345	3	N	705	892	1			78
04	13650	X	12533	-0-	-1117	-0-	470 855	1 9	11208	3	N	777	536	1	1	8	318
05	14105	X	11447	-0-	-2658	-0-	489 743	1 9	10215	3	N	675	721	1			272

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
12	13423	X	7369	-0-	-6054	-0-	466 490	1 9	6413	3	N	445	538	1	1	8	163
01	13423	X	8296	-0-	-5127	-0-	490 486	1 9	7320	3	N	442	363	1	1	8	241
02	12557	X	5837	-0-	-6720	-0-	450 371	1 9	5016	3	N	337	358	1	1	8	219
03	10974	X	6078	-0-	-4896	-0-	486 385	1 9	5207	3	N	350	362	1			207
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	468 448	1 9	8044	3	N	407	361	1	1	8	252
05	8308	X	7133	-0-	-1175	-0-	472 373	1 9	6288	3	N	339	358	1	1	8	232

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
12	4061	X	645	-0-	-3416	-0-	253 256	1 9	136	3	N	233	181	1			254
01	4061	X	824	-0-	-3237	-0-	211 330	1 9	283	3	N	300	361	1	1	8	192
02	3799	X	1444	-0-	-2355	-0-	211 393	1 9	840	3	N	357	363	1	1	8	185
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	201 364	1 9	1893	3	N	331	351	1			165
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	175 560	1 9	9206	3	N	509	518	1	1	8	155
*05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	145 444	1 9	10532	3	N	404	340	1			219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	15376	X	1546	-0-	-13830	-0-	600	1	316	3	N	573	372	1	4	8	261
							630	9									
01	15376	X	1233	-0-	-14143	-0-	636	1	597	9	N	543	764	1	10	8	30
02	9483	X	1297	-0-	-8186	-0-	777	1	520	9	N	473	370	1	12	8	121
03	8401	X	1123	-0-	-7278	-0-	664	1	459	9	N	417	368	1			170
04	2370	X	678	-0-	-1692	-0-	520	1	158	9	N	144	168	1	6	8	140
05	1550	X	940	-0-	-610	-0-	505	1	435	9	N	395	495	1	5	8	35

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
12	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	226	1	18357	3	N	437	359	1	2	8	220
							481	9									
01	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	192	1	16262	3	N	331	385	1	3	8	163
							364	9									
02	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	5	1	16951	3	N	314	377	1	4	8	96
							345	9									
03	12400	X	11693	-0-	-707	-0-	173	1	11280	3	N	218	185	1			129
							240	9									
04	12000	X	11297	-0-	-703	-0-	290	1	10722	3	N	259	176	1	3	8	209
							285	9									
05	12400	X	9317	-0-	-3083	-0-	277	1	8713	3	N	297	350	1	2	8	154
							327	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 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	51005	X	160	-0-	-50845	-0-	160	1			N	-0-					-0-
*07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
*08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
*09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
*10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	1	30	9	N	27	27	8			-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
*02	580	N	564	-0-	-16	-0-	564	1			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	1	13	9	N	12	12	8			-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-

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
12	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	200	1	6874	3	N	30					148
							33	9									
01	8432	X	7552	-0-	-880	-0-	169	1	7344	3	N	35					183
							39	9									
02	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8743	3	37	9	N	34	170	1			47
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	23	1	8621	3	N	42					89
							46	9									
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	44	1	8318	3	N	39					128
							43	9									
05	9393	X	8258	-0-	-1135	-0-	68	1	8155	3	N	32					160
							35	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
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	551	3	97	9	N	88	169	1			65
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	573	3	96	9	N	87					152
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	458	3	58	9	N	53	172	1			33
03	651	N	422	-0-	-229	-0-	416	3	6	9	N	5					38
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	497	3	102	9	N	93					131
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	464	3	73	9	N	66					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			156
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			156
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			156
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	156	1	-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-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

12	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	430	1	2733	3	N	269	356	1			64
							296	9									
01	4247	X	1809	-0-	-2438	-0-	521	1	1024	3	N	240	182	1	1	8	121
							264	9									
02	3973	X	939	-0-	-3034	-0-	396	1	308	3	N	214	180	1	1	8	154
							235	9									
03	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	412	1	2723	3	N	223	185	1			192
							245	9									
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	387	1	4115	3	N	200	357	1	1	8	34
							220	9									
05	4247	X	3046	-0-	-1201	-0-	397	1	2431	3	N	198					232
							218	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	250	1	6877	3	N	303	344	1	2	8	145
							333	9									
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	336	1	7656	3	N	331	170	1	4	8	302
							364	9									
02	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	328	1	7676	3	N	350	518	1	4	8	130
							385	9									
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	290	1	8088	3	N	298	175	1			253
							328	9									
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	253	1	7205	3	N	213	347	1	1	8	118
							234	9									
*05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	246	1	8289	3	N	216	171	1			163
							238	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10296	3	310	9	N	282	175	1			242
01	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10402	3	304	9	N	276	342	1			176
02	9918	X	9884	-0-	-34	-0-	9631	3	253	9	N	230	344	1			62
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10509	3	265	9	N	241	171	1			132
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10435	3	232	9	N	211	176	1			167
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10361	3	212	9	N	193	170	1			190

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

12	11997	X	11548	-0-	-449	-0-	11421	3	127	9	N	115					140
01	11749	X	11563	-0-	-186	-0-	11468	3	95	9	N	86	176	1			50
02	10991	X	10240	-0-	-751	-0-	10171	3	69	9	N	63					113
03	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	10947	3	63	9	N	57	164	1			6
04	11280	X	10907	-0-	-373	-0-	10850	3	57	9	N	52					58
05	11563	X	10493	-0-	-1070	-0-	10450	3	43	9	N	39					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 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
12	1209	N	766	-0-	-443	-0-	747	3	19	9	N	17					243
01	1085	N	577	-0-	-508	-0-	577	3			N	-0-					243
02	899	N	525	-0-	-374	-0-	525	3			N	-0-					243
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					243
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					243
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	347	1	7153	3	N	653	698	1	1	8	143
							718	9									
01	5828	X	1636	-0-	-4192	-0-	405	1	635	3	N	542	514	1	1	8	170
							596	9									
02	5452	X	2755	-0-	-2697	-0-	385	1	1757	3	N	557	511	1	1	8	215
							613	9									
03	5828	X	1985	-0-	-3843	-0-	344	1	1226	3	N	377	517	1			75
							415	9									
04	5640	X	626	-0-	-5014	-0-	402	1	224	9	N	204	173	1	1	8	105
05	5828	X	1040	-0-	-4788	-0-	393	1	1	3	N	587	516	1			176
							646	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

12	0	W	7794	-0-	7794	96655	247	1	7237	3	N	282	180	1	1	8	200
							310	9									
01	0	W	2190	-0-	2190	98845	283	1	1777	3	N	118	179	1	1	8	138
							130	9									
02	0	W	1498	-0-	1498	100343	324	1	1091	3	N	75	1	8			212
							83	9									
03	103826	X	3483	-0-	-100343	-0-	261	1	3033	3	N	172	178	1			206
							189	9									
04	5910	X	3144	-0-	-2766	-0-	275	1	2509	3	N	327	174	1	1	8	358
							360	9									
05	6107	X	4821	-0-	-1286	-0-	389	1	4330	3	N	93	350	1	1	8	100
							102	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	379	1	6883	3	N	272	347	1	1	8	135
							299	9									
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	165	1	6965	3	N	251	171	1	1	8	214
							276	9									
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	120	1	7483	3	N	204	176	1			242
							224	9									
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	384	1	7910	3	N	211	353	1			100
							232	9									
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	310	1	10833	3	N	213	180	1			133
							234	9									
*05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	278	1	9531	3	N	242	170	1			205
							266	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

12	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	1940	3	81	9	N	74	166	1			57
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	1952	3	86	9	N	78					135
02	1885	N	1876	-0-	-9	-0-	1821	3	55	9	N	50					185
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1936	3	96	9	N	87	175	1			97
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1859	3	68	9	N	62					159
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	1726	3	24	9	N	22	168	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

12	11966	X	10549	-0-	-1417	-0-	10499	3	50	9	N	45	48	1	1	8	32
01	11935	X	10235	-0-	-1700	-0-	10188	3	47	9	N	43					75
02	10875	X	9118	-0-	-1757	-0-	9072	3	46	9	N	42	2	8			115
03	11098	X	9515	-0-	-1583	-0-	9479	3	36	9	N	33	1	8			147
04	10410	X	8955	-0-	-1455	-0-	8922	3	33	9	N	30	1	8			176
05	10540	X	8709	-0-	-1831	-0-	8691	3	18	9	N	16	174	1			18

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

12	5177	X	4884	-0-	-293	-0-	4841	3	43	9	N	39					103
01	5952	X	4022	-0-	-1930	-0-	3965	3	57	9	N	52					155
02	5597	X	3882	-0-	-1715	-0-	3818	3	64	9	N	58					213
03	5983	X	4196	-0-	-1787	-0-	4119	3	77	9	N	70	181	1			102
04	5790	X	4550	-0-	-1240	-0-	4482	3	68	9	N	62					164
05	4898	X	4452	-0-	-446	-0-	4386	3	66	9	N	60					224

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1156	3	94	9	N	85	169	1			50
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1401	3	87	9	N	79					129
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1042	3	91	9	N	83	169	1			43
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	848	3	55	9	N	50					93
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	N	20					113
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	3	14	9	N	13	115	1	3	5	8

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					73
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					73
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					73
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					73
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					73
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					73

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					106
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					106
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	4557	X	348	-0-	-4209	-0-	315	1	33	9	N	30					154
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	323	1	4674	3	N	58	182	1			30
							64	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	320	1	3901	3	N	111					141
							122	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	354	1	4353	3	N	62	181	1			22
							68	9									
04	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	345	1	4113	3	N	45					67
							50	9									
05	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	302	1	3837	3	N	84					151
							92	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
12	5022	X	3676	-0-	-1346	-0-	43	1	3576	3	N	52	2	8			128
							57	9									
01	4867	X	3964	-0-	-903	-0-	16	1	3915	3	N	30					158
							33	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3734	3	23	9	N	21					179
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4338	3	12	9	N	11					190
04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	32	1	2191	3	N	10					200
							11	9									
05	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	20	1	3445	3	N	8	174	1			34
							9	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					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
12	3100	N	503	-0-	-2597	196834	503	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	273	-0-	-2827	194007	273	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	72	-0-	-2828	191179	72	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	115	-0-	-2985	188194	115	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	170	-0-	-2830	185364	170	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	178	-0-	-2922	182442	178	3			N	-0-					-0-

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
12	15128	X	6431	-0-	-8697	-0-	459	1	5838	3	N	122	178	1	1	8	46
							134	9									
01	15128	X	4540	-0-	-10588	-0-	436	1	3985	3	N	108	1	8			153
							119	9									
02	14152	X	9960	-0-	-4192	-0-	413	1	9317	3	N	209	184	1	1	8	177
							230	9									
03	13020	X	4191	-0-	-8829	-0-	414	1	3661	3	N	105	175	1			107
							116	9									
04	12060	X	1546	-0-	-10514	-0-	432	1	1014	3	N	91	1	8			197
							100	9									
05	10633	X	506	-0-	-10127	-0-	425	1	81	9	N	74	169	1	1	8	101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	12493	X	9853	-0-	-2640	-0-	9758	3	95	9	N	86	180	1			120
01	12400	X	7357	-0-	-5043	-0-	77	1	7201	3	N	72	1	8			191
							79	9									
02	11368	X	10026	-0-	-1342	-0-	83	1	9825	3	N	107	179	1	1	8	118
							118	9									
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	89	1	11683	3	N	97	185	1			30
							107	9									
04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	81	1	14411	3	N	96					126
							106	9									
*05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	88	1	14769	3	N	94	1	8			219
							103	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
12	12493	X	9491	-0-	-3002	-0-	114	1	9277	3	N	91	177	1			39
							100	9									
01	12400	X	6727	-0-	-5673	-0-	102	1	6551	3	N	67	1	8			105
							74	9									
02	10962	X	10024	-0-	-938	-0-	84	1	9831	3	N	99	1	8			203
							109	9									
03	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	89	1	12731	3	N	90	178	1			115
							99	9									
04	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	84	1	14331	3	N	84	1	8			198
							92	9									
*05	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	90	1	14399	3	N	74	171	1	1	8	100
							81	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
12	17050	X	14745	-0-	-2305	-0-	14497	3	248	9	N	225	174	1			175
01	16771	X	14632	-0-	-2139	-0-	14376	3	256	9	N	233	362	1			46
02	14587	X	13514	-0-	-1073	-0-	13306	3	208	9	N	189	181	1			54
03	15531	X	14463	-0-	-1068	-0-	14244	3	219	9	N	199	179	1			74
04	14670	X	13395	-0-	-1275	-0-	13202	3	193	9	N	175	175	1			74
*05	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	14934	3	226	9	N	205	181	1			98

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	827	1	5812	3	N	49	115	1	2	8	30
							54	9									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1124	1	5134	3	N	24					54
							26	9									
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1403	1	4895	3	N	10					64
							11	9									
03	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	1449	1	5232	3	N	9					73
							10	9									
04	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	1398	1	4199	3	N	14	1	8			86
							15	9									
05	6758	X	5310	-0-	-1448	-0-	1488	1	3814	3	N	7					93
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 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
12	3534	X	1148	-0-	-2386	-0-	447	1	691	3	N	9	9	8			17
							10	9									
01	3534	X	1208	-0-	-2326	-0-	1208	1			N	-0-					17
02	3306	X	1670	-0-	-1636	-0-	1622	1	7	3	N	37					54
							41	9									
03	2852	X	732	-0-	-2120	-0-	718	1	14	9	N	13					67
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	707	1	360	3	N	5	5	8			67
							6	9									
05	1736	X	811	-0-	-925	-0-	811	1			N	-0-					41

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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	455	1	771	3	N	22	22	8			68
							24	9									
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	1			N	-0-					68
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					68
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					68
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 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
12	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5758	3	52	9	N	47	176	1	4	8	93
01	7099	X	5786	-0-	-1313	-0-	5736	3	50	9	N	45					138
02	6322	X	5612	-0-	-710	-0-	5540	3	72	9	N	65					203
03	6758	X	5335	-0-	-1423	-0-	5293	3	42	9	N	38					241
04	6390	X	5202	-0-	-1188	-0-	5191	3	11	9	N	10	173	1	2	8	76
05	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	5868	3	32	9	N	29					105

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4405	3	17	9	N	15	2	8			71
01	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	5089	3	15	9	N	14					85
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5045	3	18	9	N	16					101
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	4518	3	8	9	N	7	88	1			20
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			20
05	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	4975	3	6	9	N	5					25

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. (I) GAS 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	11873	X	9827	-0-	-2046	-0-	227	1	8967	3	N	575	692	1	1	8	87
							633	9									
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	164	1	11378	3	N	560	517	1	2	8	128
							616	9									
02	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	92	1	11112	3	N	473	348	1	2	8	251
							520	9									
03	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	245	1	8102	3	N	397	526	1			122
							437	9									
04	11490	X	3402	-0-	-8088	-0-	257	1	2839	3	N	278	352	1	1	8	47
							306	9									
05	11873	X	8963	-0-	-2910	-0-	330	1	8259	3	N	340	178	1	1	8	208
							374	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 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
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	509	1	3270	3	N	39	2	8			107
							43	9									
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	681	1	2783	3	N	18	4	8			121
							20	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	652	1	3107	3	N	26	2	8			145
							29	9									
03	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	741	1	2436	3	N	11	137	1	2	8	17
							12	9									
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	628	1	3029	3	N	-0-					17
05	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	703	1	2717	3	N	5	2	8			20
							6	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 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
12	9951	X	8720	-0-	-1231	-0-	411	1	8277	3	N	29	48	1	11	8	48
							32	9									
01	9951	X	7426	-0-	-2525	-0-	400	1	7013	3	N	12					60
							13	9									
02	8961	X	5850	-0-	-3111	-0-	373	1	5446	3	N	28					88
							31	9									
03	8711	X	5726	-0-	-2985	-0-	411	1	5275	3	N	36	105	1			19
							40	9									
*04	8430	X	5507	-0-	-2923	-0-	401	1	5091	3	N	14	7	8			26
							15	9									
*05	8711	X	3210	-0-	-5501	-0-	433	1	2774	3	N	3					29
							3	9									

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
02	T. A.		388	-0-	388	388	387	3	1	9	N	1					24
03	T. A.		706	-0-	706	1094	706	3			N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	10	10	8			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-					24

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
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3952	3	26	9	N	24	50	1	10	8	30
01	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	1787	3	3	9	N	3					33
02	2871	X	2194	-0-	-677	-0-	2184	3	10	9	N	9					42
03	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	3			N	-0-					42
04	3840	X	2335	-0-	-1505	-0-	2329	3	6	9	N	5	5	8			42
05	3968	X	2959	-0-	-1009	-0-	2952	3	7	9	N	6					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	590	1	190	3	N	11	11	8			5
							12	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	799	1	63	3	N	-0-					5
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					5
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	1	100	3	N	5	5	8			5
							6	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	1			N	-0-					5

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
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	1	2	9	N	2	2	8			71
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	727	1	4	9	N	4	4	8			71
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	1	3	9	N	3	3	8			71
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	1	2	9	N	2	2	8			71
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	1			N	-0-					71
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	1	3	9	N	3	3	8			71

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
12	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	516	1	4606	3	N	8	8	8			8
							9	9									
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	511	1	4916	3	N	-0-					8
02	5684	X	5057	-0-	-627	-0-	659	1	4398	3	N	-0-					8
03	6076	X	2977	-0-	-3099	-0-	655	1	2322	3	N	-0-					8
04	5880	X	3060	-0-	-2820	-0-	617	1	2439	3	N	4	4	8			8
							4	9									
05	5425	X	3947	-0-	-1478	-0-	716	1	3231	3	N	-0-					8

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	320	1	10	9	N	9	9	8			31
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	1	7	9	N	6	6	8			31
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					31
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	340	1	48	3	N	5	5	8			23
							6	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	286	1	4	9	N	4	4	8			23
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					23
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	259	1	3408	3	N	4	3	8			110
							4	9									
01	3751	X	2685	-0-	-1066	-0-	496	1	2180	3	N	8	95	1	6	8	17
							9	9									
02	3509	X	1710	-0-	-1799	-0-	1207	1	499	3	N	4	4	8			17
							4	9									
03	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	1252	1	107	3	N	4	4	8			17
							4	9									
04	3540	X	1937	-0-	-1603	-0-	1125	1	812	3	N	-0-					17
05	3658	X	1310	-0-	-2348	-0-	1306	1	4	9	N	4	4	8			17

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	742	1	9412	3	N	31	3	8			93
							34	9									
01	9734	X	9459	-0-	-275	-0-	670	1	8764	3	N	23	7	8			109
							25	9									
02	9367	X	8402	-0-	-965	-0-	636	1	7751	3	N	14	5	8			118
							15	9									
03	10013	X	6448	-0-	-3565	-0-	707	1	5735	3	N	5	5	8			118
							6	9									
04	9690	X	4185	-0-	-5505	-0-	732	1	3453	3	N	-0-					118
05	10013	X	5028	-0-	-4985	-0-	745	1	4274	3	N	8	5	8			121
							9	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

12	9548	X	7491	-0-	-2057	-0-	337	1	6858	3	N	269	361	1	2	8	87
							296	9									
01	9331	X	7683	-0-	-1648	-0-	337	1	7017	3	N	299	178	1	1	8	207
							329	9									
02	8352	X	6171	-0-	-2181	-0-	310	1	5590	3	N	246	359	1	5	8	89
							271	9									
03	8556	X	7272	-0-	-1284	-0-	341	1	6642	3	N	263	178	1			174
							289	9									
04	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	332	1	5923	3	N	285	350	1	5	8	104
							314	9									
05	7688	X	6211	-0-	-1477	-0-	319	1	5649	3	N	221	173	1			152
							243	9									

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

12	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15346	3	105	9	N	95	184	1			18
01	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14337	3	103	9	N	94					112
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13812	3	61	9	N	55					167
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14626	3	75	9	N	68	181	1			54
04	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14620	3	64	9	N	58					112
*05	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10972	3	35	9	N	32					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	146	1	7729	3	N	153	178	1	2	8	104
							168	9									
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8109	3	144	9	N	131					235
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6886	3	135	9	N	123	175	1	4	8	179
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7758	3	123	9	N	112	174	1	3	8	114
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	30	1	5204	3	N	75	1	8			188
							83	9									
*05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	89	1	5139	3	N	87	180	1			95
							96	9									

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12664	3	331	9	N	301	352	1	1	8	93
01	12710	X	12329	-0-	-381	-0-	12030	3	299	9	N	272	173	1			192
02	11890	X	10670	-0-	-1220	-0-	10446	3	224	9	N	204	169	1	3	8	224
03	12710	X	11562	-0-	-1148	-0-	11283	3	279	9	N	254	346	1	2	8	130
04	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	11019	3	256	9	N	233	176	1	1	8	186
05	12710	X	11431	-0-	-1279	-0-	11175	3	256	9	N	233	352	1			67

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
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	493	1	7433	3	N	358	541	1	1	8	79
							394	9									
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	500	1	7468	3	N	328	363	1			44
							361	9									
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	467	1	6430	3	N	285	181	1	2	8	146
							314	9									
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	491	1	6222	3	N	270	362	1			54
							297	9									
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	478	1	5741	3	N	235	173	1	2	8	114
							259	9									
*05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	518	1	4806	3	N	164	176	1			102
							180	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
12	7626	X	7288	-0-	-338	-0-	7244	3	44	9	N	40	44	1	1	8	44
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7764	3	52	9	N	47					91
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7325	3	44	9	N	40	3	8			128
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7976	3	64	9	N	58	159	1	3	8	24
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7731	3	46	9	N	42	2	8			64
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7631	3	24	9	N	22					86

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
12	10788	X	10107	-0-	-681	-0-	9984	3	123	9	N	112					222
01	10540	X	9801	-0-	-739	-0-	9649	3	152	9	N	138	181	1			179
02	9686	X	8369	-0-	-1317	-0-	8174	3	195	9	N	177	182	1			174
03	10106	X	8614	-0-	-1492	-0-	8540	3	74	9	N	67	180	1			61
04	9780	X	9633	-0-	-147	-0-	9499	3	134	9	N	122					183
*05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10169	3	94	9	N	85	183	1			85

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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

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
12	10509	X	9028	-0-	-1481	-0-	8961	3	67	9	N	61	184	1	1	8	70
01	10509	X	8293	-0-	-2216	-0-	8229	3	64	9	N	58					128
02	9338	X	7914	-0-	-1424	-0-	7856	3	58	9	N	53	3	8			178
03	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8765	3	44	9	N	40	185	1	2	8	31
04	8880	X	8378	-0-	-502	-0-	8324	3	54	9	N	49	2	8			78
05	9021	X	7876	-0-	-1145	-0-	7830	3	46	9	N	42					120

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

12	7409	X	6909	-0-	-500	-0-	93	1	6718	3	N	89	183	1	2	8	116
							98	9									
01	7409	X	6778	-0-	-631	-0-	71	1	6627	3	N	73					189
							80	9									
02	6931	X	6616	-0-	-315	-0-	83	1	6450	3	N	75	183	1	7	8	74
							83	9									
03	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	19	1	6064	3	N	62	3	8			133
							68	9									
04	6750	X	4512	-0-	-2238	-0-	4469	3	43	9	N	39	2	8			170
05	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6383	3	52	9	N	47	175	1	1	8	41

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

12	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	13640	3	150	9	N	136					161
01	16027	X	13010	-0-	-3017	-0-	12843	3	167	9	N	152	183	1			130
02	14558	X	6489	-0-	-8069	-0-	98	1	6332	3	N	54					184
							59	9									
03	14198	X	9893	-0-	-4305	-0-	137	1	9634	3	N	111	182	1			113
							122	9									
04	13530	X	4270	-0-	-9260	-0-	498	1	3725	3	N	43					156
							47	9									
05	13795	X	3072	-0-	-10723	-0-	583	1	2436	3	N	48	169	1			35
							53	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

12	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130097					N	-0-					-0-
01	130129	X	32	-0-	-130097	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	310	X	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	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

12	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13491	3	125	9	N	114					159
01	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13964	3	149	9	N	135	174	1			120
02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12438	3	89	9	N	81	174	1			27
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12896	3	83	9	N	75					102
04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12161	3	69	9	N	63					165
05	10075	X	7530	-0-	-2545	-0-	267	1	7217	3	N	42	158	1			49
							46	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

12	17639	X	15174	-0-	-2465	-0-	14812	3	362	9	N	329	365	1			142
01	17484	X	15271	-0-	-2213	-0-	14890	3	381	9	N	346	363	1			125
02	15399	X	13816	-0-	-1583	-0-	13488	3	328	9	N	298	366	1			57
03	16275	X	13456	-0-	-2819	-0-	13128	3	328	9	N	298	182	1			173
04	15270	X	14041	-0-	-1229	-0-	13721	3	320	9	N	291	355	1			109
*05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15256	3	334	9	N	304	354	1			59

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

12	8959	X	435	-0-	-8524	-0-	371	1	64	9	N	58	176	1			82
01	7254	X	920	-0-	-6334	-0-	780	1	140	9	N	127					209
02	6351	X	1080	-0-	-5271	-0-	776	1	143	3	N	146	181	1			174
							161	9									
03	5425	X	1568	-0-	-3857	-0-	892	1	523	3	N	139	179	1			134
							153	9									
04	2550	X	2338	-0-	-212	-0-	870	1	1319	3	N	135	172	1			97
							149	9									
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3094	3	N	181	173	1			105
							199	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

12	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	1659	3	68	9	N	62					148
01	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	1404	3	53	9	N	48	183	1			13
02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	1406	3	56	9	N	51					64
03	2015	X	1525	-0-	-490	-0-	1472	3	53	9	N	48					112
04	1950	X	1403	-0-	-547	-0-	1355	3	48	9	N	44					156
05	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1283	3	31	9	N	28					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786666	X	6518	-0-	-780148	-0-	620	1	5851	3	N	43					102
							47	9									
01	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	617	1	5846	3	N	46					148
							51	9									
02	6351	X	5324	-0-	-1027	-0-	534	1	4757	3	N	30					178
							33	9									
03	6572	X	5581	-0-	-991	-0-	620	1	4936	3	N	23	179	1			22
							25	9									
04	6360	X	5802	-0-	-558	-0-	600	1	5183	3	N	17					39
							19	9									
05	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	543	1	4301	3	N	14					53
							15	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					153
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					153
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	1					154
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					154
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
*05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					154

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9213	3	161	9	N	146	183	1			58
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9149	3	168	9	N	153					211
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	110	1	6384	3	N	81	179	1			113
							89	9									
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	279	1	5373	3	N	124	179	1			58
							136	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6829	3	109	9	N	99	142	1			15
*05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6713	3	116	9	N	105					120

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

12	DLQ G-10		4206	-0-	4206	4206	4138	3	68	9	N	62					163
01	DLQ G-10		4303	-0-	4303	8509	4242	3	61	9	N	55	180	1	1	8	37
02	DLQ G-10		3983	-0-	3983	12492	3919	3	64	9	N	58	1	8			94
03	DLQ G-10		3975	-0-	3975	16467	3921	3	54	9	N	49					143
04	20116	X	3649	-0-	-16467	-0-	3599	3	50	9	N	45					188
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4082	3	51	9	N	46	183	1			51

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

12	6045	X	499	-0-	-5546	-0-	458	3	41	9	N	37					107
01	558	X	308	-0-	-250	-0-	283	3	25	9	N	23					130
02	522	X	2	-0-	-520	-0-	2	3			N	-0-					130
03	496	X	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	-0-					130
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					130
05	496	X	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

12	3100	N	1823	-0-	-1277	272569	166	1	1640	3	N	15					111
							17	9									
01	3100	N	1721	-0-	-1379	271190	1676	3	45	9	N	41					152
02	2900	N	1268	-0-	-1632	269558	1213	3	55	9	N	50	176	1			26
03	3100	N	1018	-0-	-2082	267476	1014	3	4	9	N	4					30
04	3000	N	869	-0-	-2131	265345	859	3	10	9	N	9					39
*05	3100	N	3012	-0-	-88	265257	399	1	2566	3	N	43	1	8			81
							47	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
02	118050	X	-0-	-0-	-118050	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	14B2 EXT		1326	-0-	1326	229076	1316	3	10	9	N	9					147
01	14B2 EXT		1130	-0-	1130	230206	1079	3	51	9	N	46	177	1			16
02	231199	X	993	-0-	-230206	-0-	969	3	24	9	N	22					38
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1015	3	33	9	N	30					68
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	868	3	28	9	N	25					93
*05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-
01	133266	X	-0-	-0-	-133266	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	W	19338	-0-	19338	387985	18976	3	362	9	N	329	361	1			75
01	0	W	19274	-0-	19274	407259	18883	3	391	9	N	355	364	1			66
02	0	W	17689	-0-	17689	424948	17341	3	348	9	N	316	355	1			27
03	0	W	17727	-0-	17727	442675	17419	3	308	9	N	280	180	1			127
04	459595	X	16920	-0-	-442675	-0-	16610	3	310	9	N	282	360	1			49
05	19189	X	17179	-0-	-2010	-0-	16862	3	317	9	N	288	179	1			158

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
12	16089	X	13568	-0-	-2521	-0-	13338	3	230	9	N	209	186	1			69
01	15407	X	13264	-0-	-2143	-0-	13043	3	221	9	N	201	181	1			89
02	14297	X	12511	-0-	-1786	-0-	12325	3	186	9	N	169	181	1			77
03	14632	X	13804	-0-	-828	-0-	13597	3	207	9	N	188	181	1			84
04	13740	X	13264	-0-	-476	-0-	13087	3	177	9	N	161	174	1			71
05	13578	X	12239	-0-	-1339	-0-	12106	3	133	9	N	121	171	1			21

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. O. SAINTS WELL #: 1 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	126376					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
03	129058	X	-0-	-0-	-129058	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 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
12	1133978	X	6701	-0-	-1127277	-0-	6692	3	9	9	N	8	52	1	3	8	20
01	7626	X	6422	-0-	-1204	-0-	6422	3			N	-0-					20
02	6960	X	5838	-0-	-1122	-0-	5806	3	32	9	N	29					49
03	7316	X	6776	-0-	-540	-0-	6759	3	17	9	N	15	50	1			14
04	7080	X	6493	-0-	-587	-0-	6487	3	6	9	N	5	1	8			18
*05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6748	3	9	9	N	8					26

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	3377	-0-	-5954	-0-	396	1	2787	3	N	176	180	1	1	8	127
							194	9									
01	9331	X	3236	-0-	-6095	-0-	388	1	2643	3	N	186	232	1	1	8	80
							205	9									
02	8729	X	3180	-0-	-5549	-0-	375	1	2608	3	N	179	179	1	5	8	75
							197	9									
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	413	1	3056	3	N	181	184	1			72
							199	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	429	1	2813	3	N	205	173	1	4	8	100
							226	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	373	1	2935	3	N	159	174	1			85
							175	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	3560	-0-	-9398	-0-	425	1	2907	3	N	207	348	1	2	8	66
							228	9									
01	12958	X	3363	-0-	-9595	-0-	392	1	2780	3	N	174	1	8			239
							191	9									
02	12122	X	2856	-0-	-9266	-0-	394	1	2230	3	N	211	350	1	6	8	94
							232	9									
03	3999	X	2833	-0-	-1166	-0-	399	1	2207	3	N	206	182	1			118
							227	9									
04	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	381	1	2132	3	N	280	346	1	5	8	47
							308	9									
05	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	463	1	2355	3	N	229	174	1			102
							252	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 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
12	0	W	38	-0-	38	118701	38	3			N	-0-					122
01	0	W	32	-0-	32	118733	32	3			N	-0-					122
02	118743	X	10	-0-	-118733	-0-	10	3			N	-0-					122
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					122
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					122
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	548065					N	-0-	109	1			31
01	0	W	59	-0-	59	548124	59	3			N	-0-					31
02	548124	X	-0-	-0-	-548124	-0-					N	-0-					31
03	6417	X	53	-0-	-6364	-0-	53	3			N	-0-					31
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					31
05	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					31

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
12	20181	X	13301	-0-	-6880	-0-	481	1	11678	3	N	1038	1280	1	1	8	245
							1142	9									
01	20181	X	10425	-0-	-9756	-0-	524	1	8827	3	N	976	1107	1	1	8	113
							1074	9									
02	18879	X	9733	-0-	-9146	-0-	496	1	8296	3	N	855	744	1	1	8	223
							941	9									
03	20181	X	4337	-0-	-15844	-0-	539	1	3047	3	N	683	716	1			190
							751	9									
04	19530	X	11728	-0-	-7802	-0-	545	1	10230	3	N	866	701	1	1	8	354
							953	9									
05	13299	X	12554	-0-	-745	-0-	552	1	11143	3	N	781	875	1	1	8	259
							859	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
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7144	3	166	9	N	151	189	1			90
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	66	1	6847	3	N	127	188	1			29
							140	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	95	1	7153	3	N	110	1	8			138
							121	9									
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	128	1	6978	3	N	108	184	1			62
							119	9									
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	N	101					163
							111	9									
*05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	135	1	7335	3	N	91	175	1			79
							100	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
12	9548	X	5983	-0-	-3565	-0-	319	1	5497	3	N	152					215
							167	9									
01	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	347	1	8653	3	N	216	376	1	1	8	54
							238	9									
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	233	1	9280	3	N	181	1	8			234
							199	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	197	1	4777	3	N	126	184	1			176
							139	9									
04	9240	X	1377	-0-	-7863	-0-	304	1	954	3	N	108	175	1			109
							119	9									
05	9548	X	5869	-0-	-3679	-0-	380	1	5353	3	N	124	176	1			57
							136	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
12	14229	X	5347	-0-	-8882	-0-	308	1	4919	3	N	109	179	1			45
							120	9									
01	14229	X	10618	-0-	-3611	-0-	482	1	9975	3	N	146	2	8			189
							161	9									
02	13311	X	9991	-0-	-3320	-0-	395	1	9472	3	N	113	183	1	2	8	117
							124	9									
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	202	1	8062	3	N	71	174	1			14
							78	9									
04	10290	X	5902	-0-	-4388	-0-	311	1	5530	3	N	55	1	8			68
							61	9									
05	10695	X	1781	-0-	-8914	-0-	271	1	1419	3	N	83	1	8			150
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 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
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

12	8463	X	31	-0-	-8432	-0-	31	3			N	-0-					80
01	8463	X	50	-0-	-8413	-0-	50	3			N	-0-					80
02	7917	X	31	-0-	-7886	-0-	31	3			N	-0-					80
03	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	3			N	-0-					80
04	8190	X	12	-0-	-8178	-0-	12	3			N	-0-					80
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					80

MONDAY WELL #: 1 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8430

12		14B2 EXT	133	-0-	133	84663	125	3	8	9	N	7					113
01		14B2 EXT	84	-0-	84	84747	81	3	3	9	N	3					116
02		14B2 EXT	63	-0-	63	84810	63	3			N	-0-					116
03		14B2 EXT	78	-0-	78	84888	78	3			N	-0-					116
04	84943	X	55	-0-	-84888	-0-	55	3			N	-0-					116
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					116

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7270	3	N	240	178	1			180
							264	9									
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	N	220	186	1	1	8	213
							242	9									
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8155	3	N	199	189	1	1	8	222
							219	9									
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	248	1	6063	3	N	200	366	1			56
							220	9									
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	133	1	8756	3	N	202	173	1			85
							222	9									
*05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	105	1	9180	3	N	186	178	1			93
							205	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

12	15686	X	6906	-0-	-8780	-0-	6778	3	128	9	N	116	172	1			85
01	15686	X	6283	-0-	-9403	-0-	6150	3	133	9	N	121					206
02	14674	X	4169	-0-	-10505	-0-	4046	3	123	9	N	112	161	1	1	8	156
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5121	3	131	9	N	119	175	1			100
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5094	3	113	9	N	103	1	8			202
05	6913	X	6162	-0-	-751	-0-	6041	3	121	9	N	110	171	1			141

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

12	14942	X	9733	-0-	-5209	-0-	9622	3	111	9	N	101	165	1			99
01	14942	X	9047	-0-	-5895	-0-	8945	3	102	9	N	93					192
02	13978	X	9835	-0-	-4143	-0-	9732	3	103	9	N	94	181	1	1	8	104
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8766	3	87	9	N	79					183
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7078	3	65	9	N	59	174	1	1	8	67
05	9734	X	7004	-0-	-2730	-0-	6935	3	69	9	N	63					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	4571	-0-	-7643	-0-	4457	3	114	9	N	104	1	8			206
01	12214	X	3795	-0-	-8419	-0-	3670	3	125	9	N	114	181	1	1	8	138
02	11426	X	3553	-0-	-7873	-0-	3441	3	112	9	N	102	182	1	2	8	56
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4401	3	118	9	N	107					163
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3323	3	83	9	N	75	1	8			237
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3816	3	105	9	N	95	180	1			152

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18289	3	64	9	N	58	74	1	1	8	51
01	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	30	1	16909	3	N	51	1	8			101
							56	9									
02	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12	1	12764	3	N	41	1	8			141
							45	9									
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17004	3	52	9	N	47					188
04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15931	3	35	9	N	32	175	1	1	8	44
*05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14212	3	58	9	N	53	20	1			77

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 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
12	16089	X	9597	-0-	-6492	-0-	195	1	9327	3	N	68	178	1	1	8	94
							75	9									
01	16089	X	9006	-0-	-7083	-0-	97	1	8831	3	N	71	1	8			164
							78	9									
02	15051	X	10373	-0-	-4678	-0-	10303	3	70	9	N	64	1	8			227
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	44	1	10288	3	N	85	178	1			134
							94	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	311	1	8388	3	N	49	1	8			182
							54	9									
05	9610	X	9366	-0-	-244	-0-	232	1	9066	3	N	62	173	1	1	8	70
							68	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 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
12	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	14978	3	83	9	N	75	174	1			70
01	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14287	3	70	9	N	64					134
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14185	3	63	9	N	57	1	8			190
03	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15082	3	62	9	N	56	181	1			65
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14014	3	67	9	N	61					126
*05	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14553	3	74	9	N	67	30	5			163

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 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
12	15686	X	3543	-0-	-12143	-0-	613	1	2846	3	N	76	182	1	1	8	34
							84	9									
01	15686	X	3636	-0-	-12050	-0-	581	1	3008	3	N	43	2	8			75
							47	9									
02	14674	X	2603	-0-	-12071	-0-	579	1	1991	3	N	30	2	8			103
							33	9									
03	15686	X	3786	-0-	-11900	-0-	618	1	3093	3	N	68					171
							75	9									
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	600	1	2982	3	N	65	179	1	1	8	56
							72	9									
05	3627	X	3068	-0-	-559	-0-	618	1	2415	3	N	32	1	8			87
							35	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	2412	-0-	-5710	-0-	448	1	1528	3	N	396	362	1			100
							436	9									
01	8122	X	1352	-0-	-6770	-0-	586	1	466	3	N	273	183	1	1	8	189
							300	9									
02	7598	X	5028	-0-	-2570	-0-	484	1	4103	3	N	401	361	1	1	8	228
							441	9									
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	467	1	4735	3	N	365	367	1			226
							402	9									
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	289	1	5324	3	N	328	351	1			203
							361	9									
05	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	260	1	4632	3	N	275	181	1			297
							303	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	570	1	14922	3	N	475	542	1	1	8	164
							523	9									
01	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	160	1	16075	3	N	359	370	1	2	8	151
							395	9									
02	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	371	1	15193	3	N	426	368	1	2	8	207
							469	9									
03	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	392	1	13161	3	N	415	533	1			89
							457	9									
04	14250	X	9401	-0-	-4849	-0-	383	1	8719	3	N	272	167	1	1	8	193
							299	9									
05	14725	X	6564	-0-	-8161	-0-	408	1	5943	3	N	194	169	1	1	8	217
							213	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	11915	-0-	-5724	-0-	27	1	11688	3	N	182	177	1			30
							200	9									
01	17639	X	11771	-0-	-5868	-0-	11561	3	210	9	N	191					221
02	16501	X	8515	-0-	-7986	-0-	280	1	8049	3	N	169	179	1			211
							186	9									
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	386	1	7655	3	N	151	181	1			181
							166	9									
04	13050	X	7765	-0-	-5285	-0-	600	1	6998	3	N	152	176	1			157
							167	9									
05	11904	X	8097	-0-	-3807	-0-	265	1	7688	3	N	131	174	1			114
							144	9									

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15058	-0-	15058	434825	14907	3	151	9	N	137	182	1	1	8	59
01	0	W	14643	-0-	14643	449468	14466	3	177	9	N	161	179	1			41
02	0	W	13345	-0-	13345	462813	13196	3	149	9	N	135	3	8			173
03	14B2 EXT		14461	-0-	14461	477274	14303	3	158	9	N	144	182	1	2	8	133
04	14B2 EXT		13777	-0-	13777	491051	13616	3	161	9	N	146	182	1	2	8	95
05	14B2 EXT		12140	-0-	12140	503191	12009	3	131	9	N	119					214

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	285346	N	-0-	64
01	0	W	-0-	-0-	-0-	285346	N	-0-	64
02	285346	X	-0-	-0-	-285346	-0-	N	-0-	64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	23033	X	15354	-0-	-7679	-0-	15185	3	169	9	N	154	184	1			90
01	23033	X	14863	-0-	-8170	-0-	14675	3	188	9	N	171	184	1			77
02	21547	X	13612	-0-	-7935	-0-	13418	3	194	9	N	176	181	1			72
03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14547	3	180	9	N	164	180	1			56
04	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	13927	3	151	9	N	137					193
05	15345	X	14596	-0-	-749	-0-	14462	3	134	9	N	122	182	1			133

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
12	22010	X	18552	-0-	-3458	-0-	18114	3	438	9	N	398	361	1			162
01	22010	X	17957	-0-	-4053	-0-	17525	3	432	9	N	393	360	1			195
02	20590	X	17503	-0-	-3087	-0-	17122	3	381	9	N	346	364	1			177
03	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	18697	3	399	9	N	363	365	1			175
04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	17920	3	371	9	N	337	361	1			151
05	18538	X	18323	-0-	-215	-0-	17957	3	366	9	N	333	179	1			305

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
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	218	1	11206	3	N	915	1118	1			110
							1007	9									
01	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	275	1	11499	3	N	783	745	1	1	8	147
							861	9									
02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	191	1	11646	3	N	681	748	1	1	8	79
							749	9									
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	134	1	12373	3	N	657	544	1			192
							723	9									
04	10260	X	8552	-0-	-1708	-0-	131	1	7826	3	N	541	527	1	1	8	205
							595	9									
05	10602	X	9646	-0-	-956	-0-	112	1	8912	3	N	565	695	1	1	8	74
							622	9									

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
12	12772	X	11381	-0-	-1391	-0-	128	1	11140	3	N	103	177	1	2	8	26
							113	9									
01	12772	X	10838	-0-	-1934	-0-	213	1	10542	3	N	75	1	8			100
							83	9									
02	11948	X	6721	-0-	-5227	-0-	123	1	6548	3	N	45	5	8			140
							50	9									
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	397	1	7842	3	N	41					181
							45	9									
04	12360	X	8130	-0-	-4230	-0-	572	1	7506	3	N	47	170	1	3	8	55
							52	9									
05	11377	X	4829	-0-	-6548	-0-	434	1	4360	3	N	32					87
							35	9									

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
12	24986	X	9063	-0-	-15923	-0-	305	1	7420	3	N	1216	1481	1	1	8	156
							1338	9									
01	24986	X	2691	-0-	-22295	-0-	270	1	1361	3	N	964	922	1	1	8	197
							1060	9									
02	23374	X	2091	-0-	-21283	-0-	345	1	727	3	N	926	936	1	2	8	185
							1019	9									
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	332	1	11288	3	N	1209	1265	1			129
							1330	9									
04	10920	X	9620	-0-	-1300	-0-	320	1	8205	3	N	995	858	1	1	8	265
							1095	9									
*05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	356	1	8449	3	N	934	1030	1	1	8	168
							1027	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	27900	X	652	-0-	-27248	-0-	364	1	288	9	N	262	363	1			91
01	27900	X	440	-0-	-27460	-0-	371	1	69	9	N	63	1	8			153
02	26100	X	331	-0-	-25769	-0-	318	1	13	9	N	12	160	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					5

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
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15272	3	244	9	N	222	179	1	1	8	169
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15115	3	262	9	N	238	182	1	1	8	224
02	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13567	3	278	9	N	253	358	1	2	8	117
03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14456	3	229	9	N	208	178	1			147
04	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13468	3	194	9	N	176	179	1	1	8	143
*05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	279	1	5963	3	N	107	182	1			68
							118	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 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
12	SHUT IN		11778	-0-	11778	132124	578	1	9084	3	N	1924	2200	1	2	8	311
							2116	9									
01	SHUT IN		10305	-0-	10305	142429	546	1	7869	3	N	1718	1852	1	3	8	174
							1890	9									
02	151771	X	9342	-0-	-142429	-0-	501	1	7192	3	N	1499	1477	1	4	8	192
							1649	9									
03	10788	X	9933	-0-	-855	-0-	530	1	7752	3	N	1501	1465	1			228
							1651	9									
04	10440	X	7842	-0-	-2598	-0-	521	1	5825	3	N	1360	1400	1	2	8	186
							1496	9									
05	10788	X	7348	-0-	-3440	-0-	537	1	5404	3	N	1279	1215	1	1	8	249
							1407	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 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
12	0		9396	-0-	9396	151595	8937	3	459	9	N	417	364	1			194
01	161354	X	9759	-0-	-151595	-0-	9312	3	447	9	N	406	543	1	1	8	56
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	83	1	6879	3	N	302	183	1			175
							332	9									
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	421	1	5168	3	N	366	363	1			178
							403	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	419	1	3392	3	N	303	349	1			132
							333	9									
*05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	160	1	9922	3	N	327	350	1			109
							360	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116396	X	7706	-0-	-108690	-0-	7511	3	195	9	N	177	179	1			120
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6771	3	255	9	N	232	180	1			172
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7853	3	208	9	N	189	184	1			177
03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14328	3	275	9	N	250	362	1			65
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10585	3	189	9	N	172	178	1			59
*05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10872	3	193	9	N	175	177	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	15863	-0-	-722	-0-	15687	3	176	9	N	160	182	1	1	8	70
01	16585	X	15630	-0-	-955	-0-	15455	3	175	9	N	159	182	1			47
02	15515	X	14519	-0-	-996	-0-	14354	3	165	9	N	150	2	8			195
03	16585	X	14931	-0-	-1654	-0-	14768	3	163	9	N	148	180	1	2	8	161
04	16050	X	14155	-0-	-1895	-0-	14026	3	129	9	N	117	176	1	1	8	101
05	15872	X	14358	-0-	-1514	-0-	14231	3	127	9	N	115					216

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

12	112916	X	6269	-0-	-106647	-0-	5759	3	510	9	N	464	358	1			253
01	6169	X	5271	-0-	-898	-0-	63	1	4723	3	N	441	548	1	1	8	145
							485	9									
02	5771	X	5628	-0-	-143	-0-	485	1	4685	3	N	416	361	1	1	8	199
							458	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	199	1	7114	3	N	437	362	1			274
							481	9									
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	180	1	6824	3	N	374	513	1			135
							411	9									
05	6169	X	698	-0-	-5471	-0-	460	1	238	9	N	216	168	1			183

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

12	21731	X	5823	-0-	-15908	-0-	661	1	3834	3	N	1207	1296	1	2	8	84
							1328	9									
01	21731	X	4016	-0-	-17715	-0-	625	1	2215	3	N	1069	893	1	4	8	256
							1176	9									
02	20329	X	4114	-0-	-16215	-0-	619	1	2350	3	N	1041	1089	1	5	8	203
							1145	9									
03	21731	X	4250	-0-	-17481	-0-	667	1	2429	3	N	1049	1090	1			162
							1154	9									
04	21030	X	6082	-0-	-14948	-0-	614	1	4257	3	N	1101	1042	1	3	8	218
							1211	9									
05	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	614	1	3884	3	N	905	858	1	2	8	263
							996	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

12	19778	X	13280	-0-	-6498	-0-	314	1	11160	3	N	1642	1986	1	1	8	122
							1806	9									
01	19778	X	13470	-0-	-6308	-0-	275	1	11578	3	N	1470	1466	1	2	8	124
							1617	9									
02	18502	X	13025	-0-	-5477	-0-	242	1	11300	3	N	1348	1285	1	2	8	185
							1483	9									
03	19778	X	12019	-0-	-7759	-0-	350	1	10239	3	N	1300	1284	1			201
							1430	9									
04	19140	X	9961	-0-	-9179	-0-	359	1	8285	3	N	1197	1043	1	2	8	353
							1317	9									
05	19778	X	10363	-0-	-9415	-0-	368	1	8689	3	N	1187	1350	1	1	8	189
							1306	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) 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	25017	X	11211	-0-		-13806	-0-	239	1	10005	3	N	879	884	1	1	8	117
								967	9									
01	25017	X	15006	-0-		-10011	-0-	260	1	13739	3	N	915	873	1	2	8	157
								1007	9									
02	23403	X	13908	-0-		-9495	-0-	232	1	12863	3	N	739	712	1	2	8	182
								813	9									
03	25017	X	15045	-0-		-9972	-0-	216	1	14037	3	N	720	701	1			201
								792	9									
04	24210	X	12560	-0-		-11650	-0-	207	1	11690	3	N	603	698	1	1	8	105
								663	9									
05	25017	X	12668	-0-		-12349	-0-	223	1	11790	3	N	595	529	1	1	8	170
								655	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	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	3875	-0-		3875	29831	226	1	3321	3	N	298	541	1			81
								328	9									
07	0	W	3954	-0-		3954	33785	128	1	3518	3	N	280	182	1			179
								308	9									
08	0	W	4508	-0-		4508	38293	134	1	4067	3	N	279	349	1			109
								307	9									
09	0	W	3219	-0-		3219	41512	127	1	2825	3	N	243	176	1	1	8	175
								267	9									
10	0	W	3758	-0-		3758	45270	130	1	3426	3	N	184	181	1	1	8	177
								202	9									
11	0	W	7426	-0-		7426	52696	121	1	6931	3	N	340	361	1			156
								374	9									
12	0	W	8530	-0-		8530	61226	65	1	8143	3	N	293	373	1	1	8	75
								322	9									
01	0	W	9541	-0-		9541	70767	9252	3	289	9	N	263	183	1	1	8	154
02	0	W	8664	-0-		8664	79431	8411	3	253	9	N	230	185	1	1	8	198
03	0	W	9092	-0-		9092	88523	8863	3	229	9	N	208	351	1			55
04	0	W	2079	-0-		2079	90602	315	1	1592	3	N	156	168	1	1	8	42
								172	9									
*05	0	W	3830	-0-		3830	94432	417	1	3217	3	N	178	1	8			219
								196	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

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	19360	X	19360	-0-		-0-	-0-	817	1	18446	3	N	88					161
								97	9									
*07	18430	X	18430	-0-		-0-	-0-	795	1	17585	3	N	45	1	8			205
								50	9									
08	14105	X	550	-0-		-13555	-0-	550	1			N	-0-					205
09	13650	X	836	-0-		-12814	-0-	829	1	7	9	N	6	6	8			205
10	14105	X	4175	-0-		-9930	-0-	855	1	3280	3	N	36	173	1	2	8	66
								40	9									
11	13650	X	10323	-0-		-3327	-0-	820	1	9449	3	N	49					115
								54	9									
*12	15129	X	15129	-0-		-0-	-0-	856	1	14220	3	N	48	135	1	1	8	27
								53	9									
*01	16528	X	16528	-0-		-0-	-0-	395	1	16074	3	N	54	1	8			80
								59	9									
*02	15961	X	15961	-0-		-0-	-0-	15911	3	50	9	N	45	1	8			124
*03	16210	X	16210	-0-		-0-	-0-	16185	3	25	9	N	23	37	1			110
*04	15869	X	15869	-0-		-0-	-0-	15843	3	26	9	N	24	1	8			133
*05	16012	X	16012	-0-		-0-	-0-	15982	3	30	9	N	27	131	1	1	8	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	18680	-0-	-5934	-0-	18622	3	58	9	N	53	107	1	1	8	42
*01	24614	X	14336	-0-	-10278	-0-	200	1	14090	3	N	42	1	8			83
							46	9									
02	23026	X	16986	-0-	-6040	-0-	5	1	16941	3	N	36	1	8			118
							40	9									
03	24614	X	13338	-0-	-11276	-0-	153	1	13141	3	N	40					158
							44	9									
04	23820	X	15855	-0-	-7965	-0-	11	1	15829	3	N	14	1	8			171
							15	9									
05	24614	X	10714	-0-	-13900	-0-	43	1	10613	3	N	53	167	1			57
							58	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 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	15570	X	11143	-0-	-4427	-0-	10991	3	152	9	N	138					212
07	16089	X	10910	-0-	-5179	-0-	26	1	10761	3	N	112	191	1	1	8	132
							123	9									
08	16089	X	6776	-0-	-9313	-0-	240	1	6475	3	N	55					187
							61	9									
09	15570	X	5370	-0-	-10200	-0-	752	1	4561	3	N	52	182	1	1	8	56
							57	9									
10	16089	X	8231	-0-	-7858	-0-	837	1	7253	3	N	128	1	8			183
							141	9									
11	15570	X	8986	-0-	-6584	-0-	810	1	8027	3	N	135	189	1			129
							149	9									
12	16089	X	9677	-0-	-6412	-0-	272	1	9289	3	N	105	181	1	1	8	52
							116	9									
01	16089	X	9636	-0-	-6453	-0-	9511	3	125	9	N	114	2	8			164
02	15051	X	6325	-0-	-8726	-0-	446	1	5799	3	N	73	176	1	2	8	59
							80	9									
03	16089	X	8347	-0-	-7742	-0-	197	1	8012	3	N	125					184
							138	9									
04	15570	X	7130	-0-	-8440	-0-	497	1	6557	3	N	69	171	1	1	8	81
							76	9									
*05	16089	X	7143	-0-	-8946	-0-	577	1	6502	3	N	58	1	8			138
							64	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 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
12	0		5222	-0-	5222	271792	630	1	4513	3	N	72	2	8			221
							79	9									
01	0		4436	-0-	4436	276228	140	1	4220	3	N	69	177	1	4	8	109
							76	9									
02	0		2628	-0-	2628	278856	368	1	2207	3	N	48	4	8			153
							53	9									
03	279447	X	591	-0-	-278856	-0-	426	1	155	3	N	9					162
							10	9									
04	7350	X	4104	-0-	-3246	-0-	427	1	3583	3	N	85	174	1	2	8	71
							94	9									
05	7595	X	607	-0-	-6988	-0-	438	1	161	3	N	7	1	8			77
							8	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. GAS	(I) 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		14613	-0-		14613	253743	605	1	13983	3	N	23	1	8			93
								25	9									
01	0		12990	-0-		12990	266733	155	1	12798	3	N	34	3	8			124
								37	9									
02	0		12981	-0-		12981	279714	415	1	12538	3	N	25	3	8			146
								28	9									
03	0	W	13986	-0-		13986	293700	400	1	13560	3	N	24					170
								26	9									
04	0	W	12561	-0-		12561	306261	362	1	12176	3	N	21	2	8			189
								23	9									
05	0	W	13534	-0-		13534	319795	375	1	13158	3	N	1	1	8			189
								1	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

12	0		15311	-0-		15311	478349	15182	3	129	9	N	117	180	1	1	8	134
01	0		14183	-0-		14183	492532	14054	3	129	9	N	117	181	1			70
02	505739	X	13207	-0-		-492532	-0-	13093	3	114	9	N	104	2	8			172
03	16678	X	13532	-0-		-3146	-0-	13424	3	108	9	N	98	179	1	1	8	90
04	16140	X	12919	-0-		-3221	-0-	12823	3	96	9	N	87	1	8			176
05	16678	X	13243	-0-		-3435	-0-	13151	3	92	9	N	84	175	1			85

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

12	0		6078	-0-		6078	91271	162	1	5806	3	N	100					246
								110	9									
01	0		7289	-0-		7289	98560	101	1	7107	3	N	74	192	1	1	8	127
								81	9									
02	106453	X	7893	-0-		-98560	-0-	263	1	7554	3	N	69	1	8			195
								76	9									
03	6630	X	6630	-0-		-0-	-0-	371	1	6213	3	N	42	175	1			62
								46	9									
04	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	370	1	5393	3	N	158	179	1			41
								174	9									
*05	6233	X	6233	-0-		-0-	-0-	349	1	5809	3	N	68					109
								75	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

12	0		15971	-0-		15971	441725	619	1	14987	3	N	332	359	1	2	8	111
								365	9									
01	0		16347	-0-		16347	458072	619	1	15361	3	N	334	365	1			80
								367	9									
02	470670	X	12598	-0-		-458072	-0-	577	1	11713	3	N	280	180	1	5	8	175
								308	9									
03	30659	X	14157	-0-		-16502	-0-	620	1	13217	3	N	291	359	1	4	8	103
								320	9									
04	29670	X	12670	-0-		-17000	-0-	600	1	11772	3	N	271	183	1	2	8	189
								298	9									
05	30659	X	12040	-0-		-18619	-0-	620	1	11127	3	N	266	177	1	1	8	277
								293	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

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
12	0		6110	-0-		6110	72373	92	1	5853	3	N	150	174	1			230
								165	9									
01	0		7599	-0-		7599	79972	7468	3	131	9	N	119	189	1			160
02	0		6296	-0-		6296	86268	189	1	6042	3	N	59	1	8			218
								65	9									
03	92726	X	6458	-0-		-86268	-0-	341	1	6066	3	N	46	188	1			76
								51	9									
04	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	273	1	5296	3	N	70					146
								77	9									
*05	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	242	1	5875	3	N	141	170	1			117
								155	9									

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. GAS	(I) 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		4772	-0-		4772	99150	144	1	4510	3	N	107					174
								118	9									
01	0		6062	-0-		6062	105212	161	1	5813	3	N	80	175	1			79
								88	9									
02	0		5727	-0-		5727	110939	159	1	5492	3	N	69	1	8			147
								76	9									
03	117169	X	6230	-0-		-110939	-0-	150	1	5990	3	N	82	175	1			54
								90	9									
04	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-	144	1	5705	3	N	73					127
								80	9									
*05	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-	156	1	6036	3	N	79	172	1			34
								87	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

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
12	0		1801	-0-		1801	229232	512	1	1223	3	N	60					212
								66	9									
01	0		6345	-0-		6345	235577	475	1	5693	3	N	161	181	1	1	8	191
								177	9									
02	0		7780	-0-		7780	243357	372	1	7257	3	N	137	182	1			146
								151	9									
03	251895	X	8538	-0-		-243357	-0-	390	1	7988	3	N	145	179	1			112
								160	9									
04	8303	X	8303	-0-		-0-	-0-	374	1	7801	3	N	116					228
								128	9									
*05	8536	X	8536	-0-		-0-	-0-	375	1	8036	3	N	114	179	1			163
								125	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

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
12	0		7231	-0-		7231	404504	619	1	6237	3	N	341	327	1			178
								375	9									
01	0		5980	-0-		5980	410484	447	1	5212	3	N	292	350	1			120
								321	9									
02	0		6333	-0-		6333	416817	577	1	5437	3	N	290	351	1			59
								319	9									
03	423646	X	6829	-0-		-416817	-0-	620	1	5847	3	N	329	329	1			59
								362	9									
04	9270	X	5188	-0-		-4082	-0-	597	1	4225	3	N	333	330	1			62
								366	9									
05	9579	X	6182	-0-		-3397	-0-	276	1	5611	3	N	268	170	1			160
								295	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		9067	-0-		9067		283182	452	1	8323	3	N	265	182	1			140
									292	9									
07	0		9531	-0-		9531		292713	413	1	8852	3	N	242	352	1			30
									266	9									
08	0		9190	-0-		9190		301903	480	1	8427	3	N	257	189	1			98
									283	9									
09	0		4887	-0-		4887		306790	305	1	4393	3	N	172	187	1	1	8	82
									189	9									
10	0		5751	-0-		5751		312541	461	1	5068	3	N	202	184	1	1	8	99
									222	9									
11	0		2835	-0-		2835		315376	532	1	2126	3	N	161	185	1			75
									177	9									
12	0		10275	-0-		10275		325651	326	1	9863	3	N	78					153
									86	9									
01	0		16313	-0-		16313		341964	239	1	15890	3	N	167	182	1	2	8	136
									184	9									
02	0		13025	-0-		13025		354989	229	1	12568	3	N	207	185	1	2	8	156
									228	9									
*03	362691	X	7702	-0-		-354989		-0-	227	1	7339	3	N	124	172	1			108
									136	9									
04	10050	X	4223	-0-		-5827		-0-	248	1	3862	3	N	103	1	8			210
									113	9									
05	10385	X	2673	-0-		-7712		-0-	322	1	2275	3	N	69	172	1	1	8	106
									76	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		13383	-0-		13383		110280	609	1	11319	3	N	1323	1404	1			198
									1455	9									
07	0		1927	-0-		1927		112207	144	1	1581	3	N	184	351	1			31
									202	9									
08	0		261	-0-		261		112468	259	1	2	9	N	2					33
09	0		908	-0-		908		113376	658	1	250	9	N	227	10	8			250
10	0		4352	-0-		4352		117728	619	1	1952	3	N	1619	1511	1	5	8	353
									1781	9									
11	0		6944	-0-		6944		124672	527	1	4928	3	N	1354	1514	1			193
									1489	9									
12	0		10702	-0-		10702		135374	638	1	8850	3	N	1104	1202	1	1	8	94
									1214	9									
01	0		10505	-0-		10505		145879	621	1	9033	3	N	774	681	1	2	8	185
									851	9									
02	0		9678	-0-		9678		155557	623	1	8398	3	N	597	696	1	2	8	84
									657	9									
*03	166018	X	10461	-0-		-155557		-0-	652	1	9228	3	N	528	523	1			89
									581	9									
04	16770	X	9445	-0-		-7325		-0-	602	1	8380	3	N	421	346	1			164
									463	9									
05	17329	X	9001	-0-		-8328		-0-	527	1	8060	3	N	376	338	1			202
									414	9									

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. GAS LIFT	(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	0		14073	-0-		14073	96501	639	1	12806	3	N	571	706	1			99
								628	9									
07	0		10989	-0-		10989	107490	762	1	9759	3	N	425	510	1	1	8	13
								468	9									
08	0		283	-0-		283	107773	283	1			N	-0-					13
09	0		1028	-0-		1028	108801	654	1	374	9	N	340	6	8			347
10	0		5683	-0-		5683	114484	639	1	4516	3	N	480	672	1	3	8	152
								528	9									
11	0		8020	-0-		8020	122504	550	1	7009	3	N	419	337	1			234
								461	9									
12	0		10279	-0-		10279	132783	640	1	9213	3	N	387	509	1	1	8	111
								426	9									
01	0		11062	-0-		11062	143845	628	1	10030	3	N	367	350	1	2	8	126
								404	9									
02	0		10934	-0-		10934	154779	599	1	9979	3	N	324	337	1	1	8	112
								356	9									
03	0		11594	-0-		11594	166373	673	1	10566	3	N	323	349	1			86
								355	9									
*04	177714	X	11341	-0-		-166373	-0-	598	1	10413	3	N	300	177	1	1	8	208
								330	9									
05	35557	X	11813	-0-		-23744	-0-	502	1	10996	3	N	286	350	1	1	8	143
								315	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0		17144	-0-		17144	137575	642	1	16291	3	N	192	176	1			197
								211	9									
07	0		7737	-0-		7737	145312	473	1	7175	3	N	81	176	1			102
								89	9									
08	0		280	-0-		280	145592	280	1			N	-0-					102
09	0		667	-0-		667	146259	655	1	12	9	N	11	10	8			103
10	0		2584	-0-		2584	148843	640	1	1704	3	N	218	170	1	4	8	147
								240	9									
11	0		5850	-0-		5850	154693	549	1	5055	3	N	224	160	1			211
								246	9									
12	0		7938	-0-		7938	162631	652	1	7066	3	N	200	334	1	1	8	76
								220	9									
01	0		8995	-0-		8995	171626	639	1	8155	3	N	183	171	1	1	8	87
								201	9									
02	0		9234	-0-		9234	180860	596	1	8475	3	N	148	178	1	1	8	56
								163	9									
03	0		10230	-0-		10230	191090	677	1	9396	3	N	143	169	1			30
								157	9									
*04	200711	X	9621	-0-		-191090	-0-	600	1	8893	3	N	116					146
								128	9									
05	28272	X	10212	-0-		-18060	-0-	469	1	9614	3	N	117	173	1			90
								129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0		7939	-0-	7939	74075	221	1	6319	3	N	1272	1184	1			306
							1399	9									
07	0		8240	-0-	8240	82315	236	1	6715	3	N	1172	1185	1			293
							1289	9									
08	0		6757	-0-	6757	89072	306	1	5270	3	N	1074	1033	1			334
							1181	9									
09	0		6417	-0-	6417	95489	249	1	5145	3	N	930	1002	1			262
							1023	9									
10	0		12157	-0-	12157	107646	290	1	10717	3	N	1045	1197	1			110
							1150	9									
11	0		9959	-0-	9959	117605	278	1	8742	3	N	854	687	1			277
							939	9									
12	0		10248	-0-	10248	127853	224	1	9060	3	N	876	870	1			283
							964	9									
01	0		9946	-0-	9946	137799	251	1	8822	3	N	794	874	1	1	8	202
							873	9									
02	0		7332	-0-	7332	145131	164	1	6460	3	N	644	699	1	1	8	146
							708	9									
03	0		9129	-0-	9129	154260	183	1	8176	3	N	700	703	1			143
							770	9									
*04	162200	X	7940	-0-	-154260	-0-	202	1	7043	3	N	632	692	1			83
							695	9									
05	23033	X	9629	-0-	-13404	-0-	212	1	8700	3	N	652	530	1			205
							717	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: RRCID -> 280244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5882

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: RRCID -> 280245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5882

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNEGIE UNIT WELL #: RRCID -> 280269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: RRCID -> 280270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	231	2	90	9	N	82					158
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	237	2	55	9	N	50					208
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	226	2	35	9	N	32					240
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	216	2	56	9	N	51	180	1			111
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	233	2	17	9	N	15					126
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	238	2	6	9	N	5					131

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2413	-0-	-81	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	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
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	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
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2533	-0-	-367	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8927	-0-	-817	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9555	-0-	-1078	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9445	-0-	-845	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9557	-0-	-1076	-0-	9557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 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
12	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	1341	2	9	9	N	8					47
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	2	9	9	N	8					55
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8					63
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	N	8					71
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1334	2	9	9	N	8					79
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1407	2	18	9	N	16					95

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	N	4					110
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					110
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					110
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					110
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					110

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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	N	8					106
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	N	8					114
02	1189	N	1054	-0-	-135	-0-	1045	2	9	9	N	8					122
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					130
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1117	2	9	9	N	8					138
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					138

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 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
12	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 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
12	19809	X	10530	-0-	-9279	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	15079	-0-	-4730	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
02	18531	X	15375	-0-	-3156	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13189	-0-	-1391	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
*05	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 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
12	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2771	N	2747	-0-	-24	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 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
12	21483	X	19344	-0-	-2139	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	11617	-0-	-9866	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	20097	X	15938	-0-	-4159	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	14864	-0-	-4480	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	13096	-0-	-5624	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13671	-0-	-5673	-0-	13671	2			N	-0-					-0-

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
12	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
01	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
*05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 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
12	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
01	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 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
12	13206	X	10440	-0-	-2766	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
01	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	12162	-0-	-114	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11410	-0-	-2450	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	8625	-0-	-5697	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22026	-0-	-2464	-0-	22026	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	20189	-0-	-3823	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	21402	-0-	-5196	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	19278	-0-	-6462	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	4828	-0-	-21770	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 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
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	271	1	4506	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	225	1	3408	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3542	-0-	-663	-0-	178	1	3364	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	234	1	4052	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4051	-0-	-299	-0-	239	1	3812	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	225	1	3609	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	269	1	3261	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	226	1	2549	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	2898	-0-	-553	-0-	176	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	234	1	3416	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	237	1	3195	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	226	1	2746	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	269	1	4097	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	226	1	3153	3	N	-0-					-0-
02	3277	X	3131	-0-	-146	-0-	176	1	2955	3	N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	234	1	3674	3	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3385	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	226	1	3200	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 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
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	269	1	6203	3	N	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	226	1	5343	3	N	-0-					-0-
02	4988	X	4659	-0-	-329	-0-	176	1	4483	3	N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	234	1	6211	3	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	3	N	-0-					-0-
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	226	1	5439	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 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
12	2480	X	931	-0-	-1549	-0-	493	1	333	3	N	95	95	8			30
							105	9									
01	2480	X	793	-0-	-1687	-0-	439	1	192	3	N	147	107	8			70
							162	9									
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					70
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
*04	T. A.		-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
12	2697	X	482	-0-	-2215	-0-	482	1			N	-0-					33
01	2697	X	1999	-0-	-698	-0-	412	1	1541	3	N	42	2	8			73
							46	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	439	1	5133	3	N	7	7	8			73
							8	9									
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	491	1	4943	3	N	12	12	8			73
							13	9									
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	480	1	5275	3	N	1	1	8			73
							1	9									
*05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	496	1	5363	3	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 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
12	4898	X	3574	-0-	-1324	-0-	291	1	3240	3	N	39	39	8			59
							43	9									
01	4898	X	2903	-0-	-1995	-0-	394	1	2491	3	N	16	16	8			59
							18	9									
02	3364	X	3292	-0-	-72	-0-	464	1	2827	3	N	1	1	8			59
							1	9									
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	380	1	3037	3	N	3	3	8			59
							3	9									
*04	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	365	1	2896	3	N	-0-					59
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	478	1	2991	3	N	-0-					59

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 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
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	244	1	1195	3	Y	80	82	1			45
							88	9									
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	248	1	1264	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
02	1363	X	1317	-0-	-46	-0-	230	1	1086	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
03	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	247	1	1184	3	Y	1	1	8			45
							1	9									
*04	1410	X	517	-0-	-893	-0-	237	1	280	3	Y	-0-					45
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	3	Y	76	87	1			34
							84	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 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
12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	3			Y	-0-					43
01	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16103	3	66	9	Y	60	74	1			29
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3			Y	-0-					29
03	13268	X	13236	-0-	-32	-0-	13236	3			Y	-0-					29
*04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			Y	-0-					29
05	13268	X	12431	-0-	-837	-0-	12310	3	121	9	Y	110	73	1			66

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439	X	612	-0-	-10827	-0-	612	3			Y	-0-					56
01	11439	X	98	-0-	-11341	-0-	10	3	88	9	Y	80	98	1			38
02	10701	X	1629	-0-	-9072	-0-	1629	3			Y	-0-					38
03	10850	X	5321	-0-	-5529	-0-	5319	3	2	9	Y	2	2	8			38
*04	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	2620	3			Y	-0-					38
*05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8341	3	162	9	Y	147	97	1			88

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
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	483	1	5618	3	Y	179	317	1	2	8	26
							197	9									
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	487	1	7557	3	Y	369	172	1	164	8	59
							406	9									
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	458	1	6985	3	Y	200	81	1	64	8	114
							220	9									
03	992	X	701	-0-	-291	-0-	479	1	222	9	Y	202	155	1	92	8	69
*04	960	X	758	-0-	-202	-0-	479	1	279	9	Y	254	254	8			69
05	992	X	649	-0-	-343	-0-	486	1	163	9	Y	148	76	1			141

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
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6831	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7220	3	74	9	Y	67	109	1			3
02	8526	X	6402	-0-	-2124	-0-	6312	3	90	9	Y	82	57	1			28
03	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	3			Y	-0-					28
*04	7230	X	5809	-0-	-1421	-0-	5809	3			Y	-0-					28
*05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7232	3	74	9	Y	67	90	1			5

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
12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12576	3	90	9	Y	82	99	1	2	8	45
01	12400	X	12311	-0-	-89	-0-	12310	3	1	9	Y	1	1	8			45
02	14471	X	12605	-0-	-1866	-0-	12604	3	1	9	Y	1	1	8			45
03	14973	X	12776	-0-	-2197	-0-	12773	3	3	9	Y	3	3	8			45
*04	13560	X	12767	-0-	-793	-0-	12767	3			Y	-0-					45
05	13485	X	12026	-0-	-1459	-0-	11942	3	84	9	Y	76	87	1			34

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
12	7060	X	6025	-0-	-1035	-0-	442	1	5547	3	Y	33	33	8			25
							36	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	408	1	6541	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
02	2900	N	6852	-0-	3952	3952	464	1	6382	3	Y	5	5	8			25
							6	9									
03	14004	X	10052	-0-	-3952	-0-	495	1	9550	3	Y	6	6	8			25
							7	9									
*04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	361	1	8608	3	Y	2	25	1	2	8	-0-
							2	9									
*05	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	482	1	13778	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
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	434	1	2989	3	Y	17	17	8			29
							19	9									
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	482	1	5455	3	Y	26	26	8			29
							29	9									
02	2900	N	5591	-0-	2691	2691	461	1	5028	3	Y	93	93	8			29
							102	9									
03	10657	X	7966	-0-	-2691	-0-	493	1	7463	3	Y	9	9	8			29
							10	9									
*04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	394	1	9002	3	Y	578	113	1	351	8	143
							636	9									
*05	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	478	1	13584	3	Y	-0-					143

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
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	481 197	1 9	6174	3	Y	179	332	1	2	8	26
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	486 407	1 9	7141	3	Y	370	172	1	165	8	59
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	463 282	1 9	9251	3	Y	256	88	1	82	8	145
03	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	495 272	1 9	17131	3	Y	247	197	1	108	8	87
*04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	480 278	1 9	12515	3	Y	253	253	8			87
*05	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	488 209	1 9	13453	3	Y	190	97	1			180

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

12	5177	X	3206	-0-	-1971	-0-	485 96	1 9	2625	3	Y	87	18	8			93
01	5177	X	2891	-0-	-2286	-0-	300 58	1 9	2533	3	Y	53	86	1	4	8	56
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	-0-					56
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					56
*04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	72	72	8			56
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

12	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	280 138	1 9	18390	3	Y	125	165	1	2	8	112
01	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9	16713	3	Y	2	2	8			112
02	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	16130	3	Y	3	3	8			112
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	336 4	1 9	13223	3	Y	4	4	8			112
*04	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	379	1	17311	3	Y	-0-					112
*05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	262	1	16674	3	Y	-0-					112

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		958	-0-	958	958	426 6	1 9	526	3	Y	5	5	8			25
01	T. A.		2361	-0-	2361	3319	416 3	1 9	1942	3	Y	3	3	8			25
02	T. A.		495	-0-	495	3814	452 6	1 9	37	3	Y	5	5	8			25
03	T. A.		7345	-0-	7345	11159	443 9	1 9	6893	3	Y	8	8	8			25
*04	22067	X	10908	-0-	-11159	-0-	422 1	1 9	10485	3	Y	1	25	1	1	8	-0-
*05	3100	N	14475	-0-	11375	11375	492	1	13983	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

12	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	495 53	1 9	1424	3	Y	48	2	8			81
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	303 39	1 9	2386	3	Y	35	75	1	2	8	39
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					39
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					39
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					39
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	5332	X	3115	-0-	-2217	-0-	160	1	2868	3	Y	79	139	1	5	8	6
							87	9									
01	5332	X	2689	-0-	-2643	-0-	152	1	2535	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	153	1	5850	3	Y	56	2	8			60
							62	9									
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	164	1	5844	3	Y	181	171	1	3	8	67
							199	9									
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	152	1	6279	3	Y	-0-					67
*05	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	164	1	9952	3	Y	406	359	1			114
							447	9									

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
12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	169	1	8207	3	Y	66	149	1	3	8	5
							73	9									
01	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	147	1	5440	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	8555	X	7136	-0-	-1419	-0-	158	1	6977	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	9145	X	7473	-0-	-1672	-0-	169	1	7301	3	Y	3	5	1	3	8	-0-
							3	9									
*04	8190	X	6566	-0-	-1624	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	6853	-0-	-1610	-0-	169	1	6684	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
12	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	494	1	18153	3	Y	92	82	1	1	8	54
							101	9									
01	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	495	1	17288	3	Y	93	118	1	3	8	26
							102	9									
02	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	463	1	16783	3	Y	139	58	1	3	8	104
							153	9									
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	496	1	15013	3	Y	166	171	1	5	8	94
							183	9									
*04	11880	X	10973	-0-	-907	-0-	478	1	10340	3	Y	141	172	1			63
							155	9									
05	12276	X	8680	-0-	-3596	-0-	496	1	8039	3	Y	132	87	1			108
							145	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
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	481	1	113	9	Y	103	92	1	1	8	61
01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	491	1	110	9	Y	100	132	1			29
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	460	1	2	9	Y	2	29	1	2	8	-0-
03	310	X	266	-0-	-44	-0-	263	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			82
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			10
05	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

12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	476	1	16021	3	Y	178	125	1	1	8	199
							196	9									
01	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	489	1	15225	3	Y	141	247	1			93
							155	9									
02	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	464	1	13403	3	Y	106	1	8			198
							117	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	495	1	13877	3	Y	110	124	1	2	8	182
							121	9									
*04	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	468	1	12918	3	Y	97	124	1			155
							107	9									
*05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	496	1	12821	3	Y	95	123	1			127
							105	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	449	1	6451	3	Y	77	49	1	2	8	84
							85	9									
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	468	1	6291	3	Y	62	105	1	1	8	40
							68	9									
02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	463	1	6515	3	Y	48	3	8			85
							53	9									
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	495	1	7117	3	Y	48	53	1	2	8	78
							53	9									
*04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	3	Y	41	53	1			66
							45	9									
*05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	496	1	6327	3	Y	41	53	1			54
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
05	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

12	3100	N	3199	-0-	99	3982	165 1 163 9	2871	3	Y	148						295
01	3100	N	2488	-0-	-612	3370	168 1 171 9	2149	3	Y	155	167	1	16	8		267
02	5850	X	2480	-0-	-3370	-0-	462 1 143 9	1875	3	Y	130	169	1	16	8		212
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	495 1 561 9	1897	3	Y	510	175	1	345	8		202
*04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	466 1 163 9	1342	3	Y	148	167	1				183
*05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	496 1 102 9	1850	3	Y	93						276

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

12	15066	X	12666	-0-	-2400	-0-	248 1 46 9	12372	3	Y	42	5	8				115
01	15066	X	8622	-0-	-6444	-0-	241 1 37 9	8344	3	Y	34	93	1	2	8		54
02	14094	X	11832	-0-	-2262	-0-	229 1 42 9	11561	3	Y	38	4	8				88
03	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	239 1 47 9	15279	3	Y	43	12	8				119
*04	12480	X	256	-0-	-12224	-0-	237 1	19	9	Y	17						136
05	12679	X	6004	-0-	-6675	-0-	245 1 17 9	5742	3	Y	15	101	1				50

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

*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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

12	4743	X	2379	-0-	-2364	-0-	489	1	1890	3	Y	-0-					25
01	4743	X	1916	-0-	-2827	-0-	417	1	1498	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	96	61	1			60
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	37	67	1			30
*04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					30
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	166	1	198	3	Y	5	1	8			56
							6	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1686	3	Y	47	43	1	1	8	59
							52	9									
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	154	1	6109	3	Y	2	2	8			59
							2	9									
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	166	1	7558	3	Y	-0-	36	1			23
*04	3000	N	5600	-0-	2600	2600	152	1	5448	3	Y	-0-	18	1			5
*05	10543	X	7943	-0-	-2600	-0-	166	1	7777	3	Y	-0-	5	1			-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

12	15438	X	6365	-0-	-9073	-0-	159	1	6202	3	Y	4	1	8			107
							4	9									
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	163	1	15529	3	Y	53	82	1	1	8	77
							58	9									
02	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	150	1	14498	3	Y	79	1	8			155
							87	9									
03	15004	X	14672	-0-	-332	-0-	147	1	14441	3	Y	76	94	1	1	8	136
							84	9									
*04	14940	X	8554	-0-	-6386	-0-	127	1	8336	3	Y	83	108	1			111
							91	9									
05	15438	X	8435	-0-	-7003	-0-	161	1	7959	3	Y	286	263	1			134
							315	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	481	1	103	9	Y	94	82	1	2	8	57
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	470	1	101	9	Y	92	122	1			27
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	8			-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	466	1	7904	3	Y	105	82	1	14	8	54
							116	9									
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	495	1	7546	3	Y	91	118	1	1	8	26
							100	9									
02	6235	X	5060	-0-	-1175	-0-	453	1	4455	3	Y	138	58	1	2	8	104
							152	9									
03	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	491	1	4742	3	Y	166	171	1	5	8	94
							183	9									
*04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	477	1	8150	3	Y	141	172	1			63
							155	9									
05	6665	X	5697	-0-	-968	-0-	482	1	5070	3	Y	132	87	1			108
							145	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
12	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	154	1	19462	3	Y	65	194	1	2	8	5
							72	9									
01	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	102	1	19968	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17760	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17389	3	3	9	Y	3	5	1	3	8	-0-
*04	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			Y	-0-					-0-
*05	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	3			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	495	1	7916	3	N	131	175	1	12	8	111
							144	9									
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	467	1	8200	3	N	193	166	1	29	8	109
							212	9									
02	7801	X	7361	-0-	-440	-0-	463	1	6756	3	N	129	174	1	10	8	54
							142	9									
03	8339	X	7119	-0-	-1220	-0-	495	1	6466	3	N	144	27	8			171
							158	9									
*04	8070	X	7427	-0-	-643	-0-	479	1	6791	3	N	143	172	1	16	8	126
							157	9									
05	8339	X	7976	-0-	-363	-0-	495	1	7301	3	N	164	179	1			111
							180	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 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
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	493	1	1528	3	Y	-0-					37
01	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	413	1	818	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	96	73	1			60
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	37	67	1			30
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
12	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	496	1	2882	3	Y	-0-					16
01	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	411	1	2626	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	48	34	1			30
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	19	34	1			15
*04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					15
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 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
12	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	2	1	18222	3	Y	6	4	8			58
							7	9									
01	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17065	3	30	9	Y	27	44	1	1	8	40
02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14954	3	29	9	Y	26	3	8			63
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14601	3	30	9	Y	27	38	1	5	8	47
*04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14257	3	28	9	Y	25	37	1			35
*05	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15338	3	94	9	Y	85	80	1			40

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 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
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	496	1	2770	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	488	1	4000	3	Y	63	106	1			3
							69	9									
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	464	1	3643	3	Y	78	54	1	1	8	26
							86	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	493	1	3291	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
*04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	443	1	3563	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	495	1	2863	3	Y	134	150	1			10
							147	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

12	8091	X	1352	-0-	-6739	-0-	492	1	645	3	N	195	177	1	19	8	121
							215	9									
01	8091	X	2940	-0-	-5151	-0-	466	1	2321	3	N	139	169	1	21	8	70
							153	9									
02	5481	X	3405	-0-	-2076	-0-	464	1	2769	3	N	156	10	8			216
							172	9									
03	5859	X	604	-0-	-5255	-0-	492	1	112	9	N	102	167	1	19	8	132
*04	3540	X	2958	-0-	-582	-0-	480	1	2226	3	N	229	169	1	26	8	166
							252	9									
*05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	495	1	4814	3	N	129	174	1			121
							142	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

12	11935	X	10881	-0-	-1054	-0-	230	1	10618	3	Y	30	104	1	5	8	103
							33	9									
01	11935	X	7149	-0-	-4786	-0-	248	1	6880	3	Y	19	3	8			119
							21	9									
02	11165	X	8905	-0-	-2260	-0-	231	1	8607	3	Y	61	3	8			177
							67	9									
03	11935	X	10697	-0-	-1238	-0-	238	1	10376	3	Y	75	111	1	7	8	134
							83	9									
*04	10710	X	9835	-0-	-875	-0-	237	1	9523	3	Y	68					202
							75	9									
05	10881	X	9975	-0-	-906	-0-	247	1	9659	3	Y	63	139	1			126
							69	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	106	1	9859	3	Y	26	75	1	3	8	79
							29	9									
01	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14302	3	18	9	Y	16	1	8			94
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	128	1	7028	3	Y	1	1	8			94
							1	9									
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	238	1	11071	3	Y	2	59	1	2	8	35
							2	9									
*04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	231	1	9679	3	Y	-0-					35
*05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	247	1	9971	3	Y	-0-	35	1			-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					60
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 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
12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	493	1	10520	3	N	76	3	8			162
							84	9									
01	9796	X	9580	-0-	-216	-0-	452	1	9049	3	N	72	175	1	2	8	57
							79	9									
02	10237	X	7240	-0-	-2997	-0-	456	1	6721	3	N	57	2	8			112
							63	9									
03	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	495	1	14472	3	N	69	5	8			176
							76	9									
*04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	478	1	12255	3	N	88	170	1			94
							97	9									
*05	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	490	1	11072	3	N	80					174
							88	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	2098	-0-	-7946	-0-	248	1	1655	3	Y	177	210	1	8	8	222
							195	9									
01	10044	X	182	-0-	-9862	-0-	109	1	73	9	Y	66	216	1			72
02	4756	X	364	-0-	-4392	-0-	196	1	129	3	Y	35	2	8			105
							39	9									
03	3503	X	450	-0-	-3053	-0-	248	1	202	9	Y	184	105	1	4	8	180
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	240	1	4108	3	Y	225	211	1			194
							248	9									
*05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	248	1	10528	3	Y	87	211	1			70
							96	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	495	1	587	3	Y	149	86	1	8	8	158
							164	9									
01	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	495	1	517	3	Y	154	169	1	2	8	141
							169	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	460	1	3398	3	Y	151	82	1	6	8	204
							166	9									
03	3100	N	6150	-0-	3050	3050	495	1	5467	3	Y	171	256	1	10	8	109
							188	9									
*04	3000	N	1154	-0-	-1846	1204	478	1	570	3	Y	96	83	1	1	8	121
							106	9									
*05	2732	X	1528	-0-	-1204	-0-	496	1	957	3	Y	68	86	1			103
							75	9									

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. GAS	(I) 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	16981	X	16981	-0-		-0-	-0-	495	1	16324	3	Y	147	86	1	6	8	158
								162	9									
01	18480	X	18480	-0-		-0-	-0-	494	1	17817	3	Y	154	169	1	2	8	141
								169	9									
02	19265	X	19265	-0-		-0-	-0-	456	1	18645	3	Y	149	82	1	4	8	204
								164	9									
03	22912	X	22912	-0-		-0-	-0-	496	1	22233	3	Y	166	256	1	5	8	109
								183	9									
*04	21595	X	21595	-0-		-0-	-0-	468	1	21021	3	Y	96	83	1	1	8	121
								106	9									
*05	20092	X	20092	-0-		-0-	-0-	496	1	19521	3	Y	68	86	1			103
								75	9									

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. GAS	(I) 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	10345	X	10345	-0-		-0-	-0-	235	1	9988	3	Y	111	139	1	6	8	141
								122	9									
01	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	228	1	3493	3	Y	43	137	1	1	8	46
								47	9									
02	3393	X	604	-0-		-2789	-0-	192	1	388	3	Y	22	1	8			67
								24	9									
03	9025	X	9025	-0-		-0-	-0-	245	1	8647	3	Y	121	67	1	6	8	115
								133	9									
*04	10679	X	10679	-0-		-0-	-0-	239	1	10282	3	Y	144	135	1			124
								158	9									
*05	12023	X	12023	-0-		-0-	-0-	248	1	11713	3	Y	56	135	1			45
								62	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. GAS	(I) 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	8954	X	8954	-0-		-0-	-0-	496	1	8418	3	N	36	8	8			124
								40	9									
01	8029	X	7868	-0-		-161	-0-	490	1	7286	3	N	84	3	8			205
								92	9									
02	7511	X	6959	-0-		-552	-0-	464	1	6459	3	N	33	177	1	5	8	56
								36	9									
03	8029	X	6351	-0-		-1678	-0-	489	1	5848	3	N	13	7	8			62
								14	9									
*04	7770	X	6593	-0-		-1177	-0-	477	1	6075	3	N	37					99
								41	9									
05	8029	X	1974	-0-		-6055	-0-	493	1	1481	3	N	-0-					99

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. GAS	(I) 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	4708	X	4708	-0-		-0-	-0-	473	1	4064	3	N	155	158	1	24	8	155
								171	9									
01	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	466	1	2076	3	N	154	158	1	6	8	145
								169	9									
02	10440	X	476	-0-		-9964	-0-	458	1	18	9	N	16	16	8			145
03	11160	X	556	-0-		-10604	-0-	495	1	61	9	N	55	23	8			177
*04	10800	X	7064	-0-		-3736	-0-	478	1	6246	3	N	309	325	1	6	8	155
								340	9									
05	4712	X	496	-0-		-4216	-0-	24	1	448	3	N	22	167	1			10
								24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	13237	X	1853	-0-	-11384	-0-	214	1	1630	3	Y	8					90
							9	9									
01	8184	X	2623	-0-	-5561	-0-	247	1	2375	3	Y	1	1	8			90
							1	9									
02	16936	X	7129	-0-	-9807	-0-	223	1	6819	3	Y	79	2	8			167
							87	9									
03	18104	X	11652	-0-	-6452	-0-	245	1	11278	3	Y	117	175	1	2	8	107
							129	9									
*04	14610	X	13611	-0-	-999	-0-	236	1	13264	3	Y	101					208
							111	9									
*05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	248	1	11604	3	Y	117	173	1			152
							129	9									

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
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	495	1	1127	3	N	83	174	1	8	8	55
							91	9									
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	459	1	430	3	N	67	10	8			112
							74	9									
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	464	1	4713	3	N	115	8	8			219
							127	9									
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	493	1	4306	3	N	108	170	1	20	8	137
							119	9									
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	479	1	4211	3	N	79	9	8			207
							87	9									
*05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	496	1	3475	3	N	88	168	1			127
							97	9									

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
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	496	1	3260	3	N	118	175	1	2	8	67
							130	9									
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	489	1	4019	3	N	98					165
							108	9									
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	463	1	3540	3	N	84	171	1	2	8	76
							92	9									
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	495	1	4219	3	N	94	3	8			167
							103	9									
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	471	1	4054	3	N	73	176	1			64
							80	9									
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	N	81					145
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	490	1	5614	3	N	106	3	8			175
							117	9									
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	491	1	6567	3	N	81	171	1	1	8	84
							89	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	3	N	85	2	8			167
							94	9									
03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	477	1	13133	3	N	110	172	1	4	8	101
							121	9									
*04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	480	1	11776	3	N	99	173	1			27
							109	9									
*05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	496	1	11719	3	N	76					103
							84	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14461	3	54	9	N	49					161
01	12493	X	11994	-0-	-499	-0-	11950	3	44	9	N	40					201
02	11687	X	11230	-0-	-457	-0-	11185	3	45	9	N	41	179	1	1	8	62
03	12493	X	3502	-0-	-8991	-0-	3502	3			N	-0-					62
*04	12090	X	5910	-0-	-6180	-0-	5867	3	43	9	N	39					101
*05	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17054	3	9	9	N	8					109

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

12	14601	X	14372	-0-	-229	-0-	495	1	13610	3	N	243	355	1	2	8	134
							267	9									
01	14601	X	14409	-0-	-192	-0-	489	1	13658	3	N	238	175	1	1	8	196
							262	9									
02	14500	X	13568	-0-	-932	-0-	453	1	12787	3	N	298	169	1	3	8	322
							328	9									
03	15500	X	13574	-0-	-1926	-0-	492	1	12809	3	N	248	342	1	3	8	225
							273	9									
*04	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	479	1	19676	3	N	234	345	1	1	8	113
							257	9									
05	14508	X	739	-0-	-13769	-0-	495	1	244	9	N	222	174	1			161

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	477	1	4938	3	Y	103	1	8			196
							113	9									
01	5115	X	3751	-0-	-1364	-0-	453	1	3189	3	Y	99	175	1	3	8	117
							109	9									
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	460	1	4486	3	Y	96	7	8			206
							106	9									
03	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	496	1	4061	3	Y	105	168	1	15	8	128
							116	9									
*04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	476	1	4345	3	Y	83	3	8			208
							91	9									
*05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	496	1	4944	3	Y	70	174	1			104
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 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
12	18941	X	17496	-0-	-1445	-0-	17338	3	158	9	N	144	177	1	2	8	191
01	18941	X	18098	-0-	-843	-0-	17974	3	124	9	N	113	169	1	1	8	134
02	17980	X	7169	-0-	-10811	-0-	7125	3	44	9	N	40	1	8			173
03	19220	X	17051	-0-	-2169	-0-	16924	3	127	9	N	115	176	1	5	8	107
*04	18600	X	17054	-0-	-1546	-0-	17019	3	35	9	N	32					139
05	18104	X	17404	-0-	-700	-0-	17315	3	89	9	N	81	165	1			55

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	496	1	4519	3	Y	113	2	8			166
							124	9									
01	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	456	1	2314	3	Y	65	179	1	3	8	49
							72	9									
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	461	1	4453	3	Y	138	11	8			176
							152	9									
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	496	1	3729	3	Y	128	167	1	21	8	116
							141	9									
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	479	1	3170	3	Y	93	4	8			205
							102	9									
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	495	1	3007	3	Y	71	174	1			102
							78	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

12	14601	X	7348	-0-	-7253	-0-	226	1	7005	3	Y	106	3	8			239
							117	9									
01	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	247	1	15554	3	Y	203	165	1	1	8	276
							223	9									
02	13659	X	10537	-0-	-3122	-0-	225	1	10146	3	Y	151	169	1	2	8	256
							166	9									
03	14601	X	4452	-0-	-10149	-0-	242	1	4164	3	Y	42	164	1	2	8	132
							46	9									
*04	14130	X	887	-0-	-13243	-0-	222	1	544	3	Y	110	170	1			72
							121	9									
05	14601	X	10654	-0-	-3947	-0-	247	1	10145	3	Y	238	171	1			139
							262	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

12	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	13607	3	21	9	Y	19	1	8			126
01	13950	X	13398	-0-	-552	-0-	13372	3	26	9	Y	24	1	8			149
02	13050	X	9833	-0-	-3217	-0-	9833	3			Y	-0-					149
03	13950	X	10832	-0-	-3118	-0-	10825	3	7	9	Y	6	1	8			154
*04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	11568	3			Y	-0-					154
05	13640	X	12929	-0-	-711	-0-	12929	3			Y	-0-					154

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 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
12	21638	X	16051	-0-	-5587	-0-	124	1	15886	3	Y	37	3	8			96
							41	9									
01	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	16	1	21776	3	Y	32	78	1	2	8	48
							35	9									
02	22475	X	9311	-0-	-13164	-0-	100	1	9191	3	Y	18	1	8			65
							20	9									
03	24025	X	5054	-0-	-18971	-0-	240	1	4790	3	Y	22	7	8			80
							24	9									
*04	21120	X	16511	-0-	-4609	-0-	208	1	16294	3	Y	8					88
							9	9									
05	21824	X	11589	-0-	-10235	-0-	245	1	11335	3	Y	8	68	1			28
							9	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	10261	-0-	-651	-0-	495	1	9675	3	Y	83	3	8			189
							91	9									
01	10912	X	10145	-0-	-767	-0-	493	1	9594	3	Y	53	2	8			240
							58	9									
02	10208	X	6809	-0-	-3399	-0-	458	1	6322	3	Y	26	1	8			265
							29	9									
03	10633	X	8525	-0-	-2108	-0-	476	1	8001	3	Y	44	178	1	3	8	128
							48	9									
*04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	471	1	10927	3	Y	50					178
							55	9									
*05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	493	1	12856	3	Y	58					236
							64	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
12	16306	X	14421	-0-	-1885	-0-	476	1	13791	3	N	140	172	1	3	8	156
							154	9									
01	15562	X	11426	-0-	-4136	-0-	465	1	10825	3	N	124	171	1	3	8	106
							136	9									
02	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	464	1	15415	3	N	202	169	1	3	8	136
							222	9									
03	15903	X	13053	-0-	-2850	-0-	394	1	12539	3	N	109	177	1	4	8	64
							120	9									
*04	15210	X	14605	-0-	-605	-0-	480	1	13945	3	N	164	179	1	5	8	44
							180	9									
05	16306	X	12668	-0-	-3638	-0-	418	1	12043	3	N	188	165	1			67
							207	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	496	1	3086	3	N	30	167	1	5	8	82
							33	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	492	1	3298	3	N	54	2	8			134
							59	9									
02	3045	X	2874	-0-	-171	-0-	464	1	2353	3	N	52	3	8			183
							57	9									
03	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	489	1	2689	3	N	54	175	1	7	8	55
							59	9									
*04	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	472	1	2514	3	N	57	53	1			59
							63	9									
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	495	1	2761	3	N	53					112
							58	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	219	1	5962	3	N	521	515	1	11	8	112
							573	9									
01	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	213	1	4587	3	N	607	535	1	15	8	169
							668	9									
02	5597	X	5559	-0-	-38	-0-	225	1	4905	3	N	390	339	1	6	8	214
							429	9									
03	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	247	1	5045	3	N	529	537	1	18	8	188
							582	9									
*04	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	237	1	4718	3	N	418	519	1	11	8	76
							460	9									
05	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	248	1	4562	3	N	358	340	1			94
							394	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	19127	X	17666	-0-	-1461	-0-	17321	3	345	9	N	314	336	1	7	8	184
01	18104	X	16948	-0-	-1156	-0-	16532	3	416	9	N	378	519	1	9	8	34
02	18734	X	16864	-0-	-1870	-0-	16555	3	309	9	N	281	174	1	5	8	136
03	20026	X	17855	-0-	-2171	-0-	17552	3	303	9	N	275	179	1	9	8	223
*04	19350	X	17240	-0-	-2110	-0-	16910	3	330	9	N	300	342	1	8	8	173
05	18011	X	16880	-0-	-1131	-0-	16648	3	232	9	N	211	352	1			32

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
12	15748	X	6252	-0-	-9496	-0-	6243	3	9	9	N	8					94
01	15748	X	10196	-0-	-5552	-0-	252	1	9933	3	N	10					104
							11	9									
02	14732	X	13058	-0-	-1674	-0-	30	1	13011	3	N	15	1	8			118
							17	9									
03	15748	X	15306	-0-	-442	-0-	198	1	15089	3	N	17	2	8			133
							19	9									
*04	15240	X	12295	-0-	-2945	-0-	145	1	12130	3	N	18					151
							20	9									
*05	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	291	1	24189	3	N	8					159
							9	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
12	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	323	1	5867	3	N	240	161	1	3	8	163
							264	9									
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	324	1	7482	3	N	148	174	1	1	8	136
							163	9									
02	6322	X	4616	-0-	-1706	-0-	300	1	4161	3	N	141	173	1	3	8	101
							155	9									
03	6758	X	4627	-0-	-2131	-0-	326	1	4143	3	N	144	176	1	3	8	66
							158	9									
*04	6540	X	3360	-0-	-3180	-0-	316	1	2804	3	N	218	1	8			283
							240	9									
*05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	327	1	7424	3	N	137	353	1			67
							151	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
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7678	3	83	9	Y	75	115	1	1	8	4
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8096	3	97	9	Y	88	62	1			30
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	3	1	9	Y	1	1	8			30
*04	8130	X	7376	-0-	-754	-0-	7376	3			Y	-0-					30
05	8401	X	6916	-0-	-1485	-0-	6842	3	74	9	Y	67	92	1			5

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
12	13578	X	12475	-0-	-1103	-0-	12435	3	40	9	Y	36	35	1			24
01	13578	X	12859	-0-	-719	-0-	12825	3	34	9	Y	31	35	1			20
02	12702	X	12021	-0-	-681	-0-	12006	3	15	9	Y	14	17	1			17
03	13578	X	13311	-0-	-267	-0-	13258	3	53	9	Y	48	53	1			12
*04	13140	X	12458	-0-	-682	-0-	12428	3	30	9	Y	27	18	1			21
05	12865	X	12807	-0-	-58	-0-	12781	3	26	9	Y	24	35	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	13609	X	5372	-0-	-8237	-0-	456	1	4847	3	Y	63	172	1	3	8	54
							69	9									
01	11966	X	10758	-0-	-1208	-0-	282	1	10369	3	Y	97	2	8			149
							107	9									
02	12731	X	9345	-0-	-3386	-0-	447	1	8796	3	Y	93	173	1	3	8	66
							102	9									
03	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	494	1	14574	3	Y	88	5	8			149
							97	9									
*04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	326	1	17511	3	Y	68	178	1			39
							75	9									
05	10757	X	2194	-0-	-8563	-0-	470	1	1682	3	Y	38					77
							42	9									

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
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	496	1	8724	3	Y	250	344	1	4	8	76
							275	9									
01	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	495	1	9427	3	Y	152	171	1	2	8	55
							167	9									
02	7105	X	5697	-0-	-1408	-0-	459	1	5069	3	Y	154	3	8			206
							169	9									
03	9207	X	4479	-0-	-4728	-0-	494	1	3844	3	Y	128	174	1	6	8	154
							141	9									
*04	8910	X	531	-0-	-8379	-0-	480	1	51	9	Y	46	176	1			24
05	9207	X	6712	-0-	-2495	-0-	491	1	5987	3	Y	213	173	1			64
							234	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 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
12	11098	X	10092	-0-	-1006	-0-	10046	3	46	9	N	42	1	8			122
01	11098	X	9467	-0-	-1631	-0-	9433	3	34	9	N	31	1	8			152
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	308	1	10387	3	N	46	175	1	1	8	22
							51	9									
03	11098	X	10072	-0-	-1026	-0-	328	1	9733	3	N	10	2	8			30
							11	9									
*04	9780	X	9263	-0-	-517	-0-	319	1	8913	3	N	28	1	8			57
							31	9									
*05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	330	1	20680	3	N	29					86
							32	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19313	X	17729	-0-	-1584	-0-	17518	3	211	9	Y	192	154	1			152
01	19313	X	18257	-0-	-1056	-0-	18017	3	240	9	Y	218	162	1			208
02	18067	X	15237	-0-	-2830	-0-	15090	3	147	9	Y	134	157	1			185
03	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19526	3	131	9	Y	119	161	1			143
*04	18690	X	18163	-0-	-527	-0-	18028	3	135	9	Y	123	126	1			140
*05	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	18956	3	116	9	Y	105	118	1			127

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 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
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 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
12	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	153	1	5270	3	Y	73	55	1			99
							80	9									
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	157	1	7555	3	Y	81	109	1			71
							89	9									
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	153	1	7518	3	Y	65	57	1			79
							72	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	161	1	6915	3	Y	54	55	1			78
							59	9									
*04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	154	1	7318	3	Y	83	54	1			107
							91	9									
*05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	164	1	6536	3	Y	52	55	1			104
							57	9									

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
12	10354	X	8586	-0-	-1768	-0-	106	1	8393	3	Y	79	59	1			106
							87	9									
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	14	1	10522	3	Y	85	116	1			75
							94	9									
02	9686	X	7597	-0-	-2089	-0-	150	1	7370	3	Y	70	60	1	1	8	84
							77	9									
03	10354	X	8254	-0-	-2100	-0-	161	1	8028	3	Y	59	59	1	1	8	83
							65	9									
*04	10020	X	7730	-0-	-2290	-0-	152	1	7481	3	Y	88	57	1			114
							97	9									
05	10354	X	8281	-0-	-2073	-0-	164	1	8055	3	Y	56	59	1			111
							62	9									

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
12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	3	1	18784	3	Y	286	280	1			193
							315	9									
01	17980	X	17035	-0-	-945	-0-	16758	3	277	9	Y	252	282	1			163
02	16820	X	14777	-0-	-2043	-0-	14649	3	128	9	Y	116	139	1	1	8	139
03	17980	X	15726	-0-	-2254	-0-	15306	3	420	9	Y	382	425	1			96
*04	17400	X	14932	-0-	-2468	-0-	14697	3	235	9	Y	214	144	1			166
05	17980	X	15503	-0-	-2477	-0-	15292	3	211	9	Y	192	280	1			78

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
12	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4492	3	23	9	Y	21	17	1			17
01	5053	X	4056	-0-	-997	-0-	4030	3	26	9	Y	24	18	1			23
02	4727	X	3358	-0-	-1369	-0-	3341	3	17	9	Y	15	17	1			21
03	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4357	3	64	9	Y	58	18	1			61
*04	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	3934	3	67	9	Y	61	54	1			68
05	4526	X	3474	-0-	-1052	-0-	3418	3	56	9	Y	51	57	1			62

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
12	14663	X	14013	-0-	-650	-0-	13973	3	40	9	Y	36	35	1			24
01	14663	X	14279	-0-	-384	-0-	14245	3	34	9	Y	31	35	1			20
02	13717	X	9317	-0-	-4400	-0-	9302	3	15	9	Y	14	17	1			17
03	14663	X	8460	-0-	-6203	-0-	8407	3	53	9	Y	48	53	1			12
*04	14190	X	5524	-0-	-8666	-0-	5494	3	30	9	Y	27	18	1			21
05	14291	X	8366	-0-	-5925	-0-	8340	3	26	9	Y	24	35	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	22	1	10668	3	Y	85	64	1			115
							94	9									
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11200	3	102	9	Y	93	126	1			82
02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9597	3	83	9	Y	75	66	1			91
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	102	1	4534	3	Y	64	64	1			91
							70	9									
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	123	1	5414	3	Y	95	62	1			124
							105	9									
*05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	157	1	8950	3	Y	61	64	1			121
							67	9									

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
12	11904	X	4103	-0-	-7801	-0-	251	1	3534	3	N	289	352	1	13	8	40
							318	9									
01	11904	X	417	-0-	-11487	-0-	308	1	109	9	N	99	7	8			132
02	7859	X	5549	-0-	-2310	-0-	300	1	4800	3	N	408	351	1	11	8	178
							449	9									
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	316	1	6871	3	N	315	352	1	22	8	119
							347	9									
*04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	315	1	6742	3	N	225	177	1	13	8	154
							248	9									
*05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	327	1	5846	3	N	216	169	1			201
							238	9									

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
12	6293	X	4989	-0-	-1304	-0-	487	1	4484	3	Y	16	1	8			172
							18	9									
01	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	446	1	4442	3	Y	11	2	8			181
							12	9									
02	7772	X	5696	-0-	-2076	-0-	460	1	5168	3	Y	62	175	1	6	8	62
							68	9									
03	7223	X	5526	-0-	-1697	-0-	496	1	4973	3	Y	52	13	8			101
							57	9									
*04	5640	X	3890	-0-	-1750	-0-	480	1	3387	3	Y	21	1	8			121
							23	9									
05	6076	X	2887	-0-	-3189	-0-	495	1	2358	3	Y	31					152
							34	9									

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
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	496	1	6840	3	N	99	165	1	1	8	55
							109	9									
01	8494	X	6019	-0-	-2475	-0-	454	1	5473	3	N	84	3	8			136
							92	9									
02	7714	X	6694	-0-	-1020	-0-	460	1	6120	3	N	104	170	1	6	8	64
							114	9									
03	8246	X	6887	-0-	-1359	-0-	495	1	6269	3	N	112	10	8			166
							123	9									
*04	7200	X	4752	-0-	-2448	-0-	480	1	4206	3	N	60	170	1	1	8	55
							66	9									
05	7440	X	5005	-0-	-2435	-0-	494	1	4465	3	N	42					97
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14520	3	77	9	Y	70					137
01	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14487	3	79	9	Y	72	172	1			37
02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14121	3	72	9	Y	65					102
03	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15329	3	69	9	Y	63					165
*04	14040	X	12027	-0-	-2013	-0-	11974	3	53	9	Y	48	168	1			45
05	14508	X	11350	-0-	-3158	-0-	13	1	11274	3	Y	57					102
							63	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
12	8432	X	294	-0-	-8138	-0-	290	1	4	9	Y	4	1	8			42
01	8432	X	242	-0-	-8190	-0-	227	1	15	9	Y	14	2	8			54
02	3654	X	451	-0-	-3203	-0-	307	1	144	9	Y	131	7	8			178
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	370	1	7556	3	Y	363	351	1	16	8	174
							399	9									
*04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	360	1	6439	3	Y	152	177	1	3	8	146
							167	9									
*05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	371	1	6170	3	Y	121	170	1			97
							133	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
12	21824	X	17790	-0-	-4034	-0-	17348	3	442	9	Y	402	529	1			32
01	21824	X	18449	-0-	-3375	-0-	17979	3	470	9	Y	427	342	1			117
02	20416	X	18810	-0-	-1606	-0-	18333	3	477	9	Y	434	347	1			204
03	21824	X	20602	-0-	-1222	-0-	19962	3	640	9	Y	582	524	1	1	8	261
*04	20160	X	17472	-0-	-2688	-0-	17052	3	420	9	Y	382	511	1			132
05	20119	X	18749	-0-	-1370	-0-	18287	3	462	9	Y	420	346	1			206

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
12	19251	X	11737	-0-	-7514	-0-	293	1	11414	3	Y	27	170	1	1	8	32
							30	9									
01	19251	X	10758	-0-	-8493	-0-	142	1	10579	3	Y	34	1	8			65
							37	9									
02	17574	X	12908	-0-	-4666	-0-	243	1	12619	3	Y	42	3	8			104
							46	9									
03	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22314	3	61	9	Y	55	8	8			151
*04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	19998	3	24	9	Y	22					173
*05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17915	3	46	9	Y	42	168	1			47

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 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
12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	359	1	12661	3	Y	63	1	8			179
							69	9									
01	10974	X	8655	-0-	-2319	-0-	335	1	8284	3	Y	33	181	1	1	8	30
							36	9									
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	347	1	12755	3	Y	58	4	8			84
							64	9									
03	11253	X	10948	-0-	-305	-0-	368	1	10524	3	Y	51	9	8			126
							56	9									
*04	10890	X	723	-0-	-10167	-0-	359	1	350	3	Y	13	3	8			136
							14	9									
05	11253	X	341	-0-	-10912	-0-	327	1	14	9	Y	13					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 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
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16219	3	178	9	Y	162	240	1	3	8	65
01	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15179	3	164	9	Y	149	117	1	1	8	96
02	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14229	3	147	9	Y	134	119	1	1	8	110
03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15381	3	232	9	Y	211	120	1	2	8	199
*04	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14788	3	156	9	Y	142	245	1			96
*05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14782	3	146	9	Y	133	120	1			109

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	480	1	2799	3	N	681	680	1	21	8	184
							749	9									
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	315	1	6365	3	N	684	677	1	31	8	160
							752	9									
02	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	424	1	12397	3	N	1004	996	1	21	8	147
							1104	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	495	1	9570	3	N	788	700	1	40	8	195
							867	9									
*04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	473	1	10149	3	N	757	703	1	27	8	222
							833	9									
*05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	492	1	10549	3	N	716	868	1			70
							788	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	486	1	7228	3	N	986	1200	1	11	8	129
							1085	9									
01	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	255	1	10406	3	N	509	169	1	15	8	454
							560	9									
02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	455	1	9584	3	N	934	858	1	5	8	525
							1027	9									
03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	496	1	12264	3	N	716	696	1	13	8	532
							788	9									
*04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	478	1	12549	3	N	668	702	1	9	8	489
							735	9									
*05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	486	1	10177	3	N	548	518	1			519
							603	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

12	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	220	1	14231	3	N	215	172	1	9	8	99
							237	9									
01	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	215	1	14430	3	N	266	176	1	19	8	170
							293	9									
02	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	309	1	14010	3	N	185	171	1	5	8	179
							204	9									
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	307	1	12955	3	N	163	173	1	12	8	157
							179	9									
*04	12570	X	12064	-0-	-506	-0-	457	1	11464	3	N	130	172	1	8	8	107
							143	9									
*05	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	259	1	13885	3	N	126	173	1			60
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 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
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	492	1	4061	3	Y	107	175	1	2	8	82
							118	9									
01	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	449	1	2038	3	Y	98	4	8			176
							108	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	456	1	3172	3	Y	139	175	1	13	8	127
							153	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	480	1	2821	3	Y	113	22	8			218
							124	9									
*04	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	470	1	1568	3	Y	69	170	1	3	8	114
							76	9									
05	3255	X	2374	-0-	-881	-0-	481	1	1812	3	Y	74					188
							81	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 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
12	15190	X	1855	-0-	-13335	-0-	316	1	1126	3	Y	375	352	1			155
							413	9									
01	15190	X	1885	-0-	-13305	-0-	252	1	1269	3	Y	331	337	1	2	8	147
							364	9									
02	7018	X	781	-0-	-6237	-0-	328	1	453	9	Y	412	345	1	4	8	210
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	113	1	6543	3	Y	419	337	1	15	8	277
							461	9									
*04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9697	3	372	9	Y	338	499	1	1	8	115
*05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12198	3	375	9	Y	341	342	1			114

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 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
12	1001	X	841	-0-	-160	-0-	381	1	460	9	N	418	327	1	18	8	162
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	441	1	265	9	N	241	159	1	16	8	228
02	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	407	1	16371	3	N	1391	1352	1	26	8	241
							1530	9									
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	490	1	10990	3	N	854	689	1	50	8	356
							939	9									
*04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	428	1	7856	3	N	691	877	1	29	8	141
							760	9									
*05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	486	1	8314	3	N	660	513	1			288
							726	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 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
12	12493	X	10717	-0-	-1776	-0-	10691	3	26	9	Y	24	35	1			10
01	12493	X	12268	-0-	-225	-0-	12244	3	24	9	Y	22	17	1	1	8	14
02	11687	X	6167	-0-	-5520	-0-	6146	3	21	9	Y	19	17	1			16
03	12493	X	617	-0-	-11876	-0-	582	3	35	9	Y	32	18	1	1	8	29
*04	12090	X	384	-0-	-11706	-0-	361	3	23	9	Y	21	36	1			14
05	12276	X	369	-0-	-11907	-0-	347	3	22	9	Y	20	18	1			16

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
12	11501	X	10583	-0-	-918	-0-	10526	3	57	9	Y	52	78	1			21
01	11501	X	10595	-0-	-906	-0-	10542	3	53	9	Y	48	38	1			31
02	10759	X	9323	-0-	-1436	-0-	9275	3	48	9	Y	44	38	1	1	8	36
03	11501	X	10501	-0-	-1000	-0-	10425	3	76	9	Y	69	39	1	2	8	64
*04	10740	X	10729	-0-	-11	-0-	10678	3	51	9	Y	46	79	1			31
*05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10988	3	47	9	Y	43	39	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 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
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	371	1	3144	3	N	1	1	8			180
							1	9									
01	2914	X	737	-0-	-2177	-0-	335	1	401	3	N	1	1	8			180
							1	9									
02	2726	X	658	-0-	-2068	-0-	345	1	303	3	N	9	9	8			180
							10	9									
*03	2914	X	444	-0-	-2470	-0-	123	1	311	3	N	9	160	1	9	8	20
							10	9									
*04	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					141

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 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
12	5921	X	3807	-0-	-2114	-0-	230	1	3469	3	Y	98	163	1	3	8	54
							108	9									
01	5921	X	2422	-0-	-3499	-0-	181	1	2102	3	Y	126	136	1	5	8	39
							139	9									
02	4959	X	3382	-0-	-1577	-0-	199	1	3078	3	Y	95	2	8			132
							105	9									
03	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	241	1	4098	3	Y	149	177	1	7	8	97
							164	9									
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	240	1	3825	3	Y	101	4	8			194
							111	9									
*05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	246	1	3995	3	Y	89	176	1			107
							98	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 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
12	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	186	1	16804	3	Y	63	171	1	1	8	40
							69	9									
01	9734	X	1280	-0-	-8454	-0-	256	1	987	3	Y	34					74
							37	9									
02	12499	X	363	-0-	-12136	-0-	331	1	32	9	Y	29	2	8			101
03	13361	X	494	-0-	-12867	-0-	358	1	136	9	Y	124	7	8			218
*04	12930	X	824	-0-	-12106	-0-	355	1	382	3	Y	79	172	1	1	8	124
							87	9									
05	13361	X	9317	-0-	-4044	-0-	370	1	8848	3	Y	90					214
							99	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	17380	-0-	-4351	-0-	17102	3	278	9	Y	253	337	1			17
01	21731	X	18872	-0-	-2859	-0-	18538	3	334	9	Y	304	168	1			153
02	20329	X	17592	-0-	-2737	-0-	17302	3	290	9	Y	264	171	1			246
03	21731	X	19485	-0-	-2246	-0-	19165	3	320	9	Y	291	344	1			193
*04	19710	X	17940	-0-	-1770	-0-	17653	3	287	9	Y	261	352	1			102
05	18879	X	18081	-0-	-798	-0-	17818	3	263	9	Y	239	172	1			169

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
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	327	1	8195	3	Y	9	6	8			40
							10	9									
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	325	1	11039	3	Y	7	3	8			44
							8	9									
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7815	3	Y	18	5	8			57
							20	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	331	1	3232	3	Y	10	4	8			63
							11	9									
*04	2190	X	347	-0-	-1843	-0-	318	1	29	9	Y	26	43	1			46
05	2263	X	356	-0-	-1907	-0-	332	1	24	9	Y	22					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
12	9455	X	3449	-0-	-6006	-0-	248	1	2934	3	Y	243	179	1	7	8	169
							267	9									
01	9455	X	5582	-0-	-3873	-0-	232	1	5119	3	Y	210	178	1	8	8	193
							231	9									
02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	62	1	14532	3	Y	283	350	1	5	8	121
							311	9									
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	89	1	14744	3	Y	309	355	1	16	8	59
							340	9									
*04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15293	3	290	9	Y	264	180	1	11	8	132
*05	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15489	3	241	9	Y	219	172	1			179

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13159	3	250	9	Y	227	334	1			215
01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12003	3	261	9	Y	237	350	1	1	8	101
02	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11600	3	256	9	Y	233	177	1	3	8	154
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12743	3	207	9	Y	188	172	1	5	8	165
*04	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11565	3	273	9	Y	248	169	1	2	8	242
*05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11330	3	216	9	Y	196	339	1			99

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

12	1922	X	466	-0-	-1456	-0-	246	1	220	9	Y	200	170	1	1	8	129
01	1922	X	358	-0-	-1564	-0-	225	1	133	9	Y	121	1	8			249
02	1798	X	319	-0-	-1479	-0-	231	1	88	9	Y	80	4	8			325
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	248	1	216	9	Y	196	347	1	10	8	164
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	240	1	184	9	Y	167	165	1	1	8	165
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	248	1	145	9	Y	132	175	1			122

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

12	14570	X	14125	-0-	-445	-0-	13969	3	156	9	Y	142	169	1			165
01	14570	X	12034	-0-	-2536	-0-	43	1	11899	3	Y	84	177	1	1	8	71
							92	9									
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14551	3	133	9	Y	121	2	8			190
03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15129	3	144	9	Y	131	176	1	4	8	141
*04	13680	X	13198	-0-	-482	-0-	13080	3	118	9	Y	107	170	1			78
05	14570	X	12003	-0-	-2567	-0-	11883	3	120	9	Y	109					187

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

12	22382	X	20708	-0-	-1674	-0-	4	1	20285	3	Y	381	522	1	11	8	49
							419	9									
01	20243	X	15868	-0-	-4375	-0-	9	1	15475	3	Y	349	178	1	14	8	206
							384	9									
02	20938	X	15486	-0-	-5452	-0-	14970	3	516	9	Y	469	530	1	8	8	137
03	22382	X	17214	-0-	-5168	-0-	16786	3	428	9	Y	389	345	1	20	8	161
*04	21660	X	14565	-0-	-7095	-0-	11	1	14196	3	Y	325	347	1	13	8	126
							358	9									
05	20708	X	11744	-0-	-8964	-0-	148	1	11296	3	Y	273	171	1			228
							300	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

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
12	10137	X	9911	-0-		-226	-0-	232 462	1 9	9217	3	Y	420	506	1	12	8	116
01	6975	X	5899	-0-		-1076	-0-	210 345	1 9	5344	3	Y	314	166	1	11	8	253
02	10208	X	8674	-0-		-1534	-0-	212 344	1 9	8118	3	Y	313	337	1	8	8	221
03	9920	X	6935	-0-		-2985	-0-	245 360	1 9	6330	3	Y	327	350	1	15	8	183
*04	9600	X	9213	-0-		-387	-0-	240 336	1 9	8637	3	Y	305	352	1	12	8	124
05	9920	X	7123	-0-		-2797	-0-	247 285	1 9	6591	3	Y	259	172	1			211

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. GAS	(I) 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	11997	X	10167	-0-		-1830	-0-	320 722	1 9	9125	3	Y	656	517	1	29	8	231
01	10323	X	2519	-0-		-7804	-0-	274 382	1 9	1863	3	Y	347	491	1	25	8	62
02	8410	X	6710	-0-		-1700	-0-	289 548	1 9	5873	3	Y	498	354	1	13	8	193
03	10168	X	6789	-0-		-3379	-0-	312 516	1 9	5961	3	Y	469	512	1	33	8	117
*04	9840	X	7758	-0-		-2082	-0-	319 494	1 9	6945	3	Y	449	331	1	27	8	208
05	10168	X	7954	-0-		-2214	-0-	329 507	1 9	7118	3	Y	461	520	1			149

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

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
12	1798	X	990	-0-		-808	-0-	307 510	1 9	173	3	Y	464	510	1	14	8	176
01	1798	X	885	-0-		-913	-0-	267	1	618	9	Y	562	527	1	22	8	189
02	2460	X	2460	-0-		-0-	-0-	284 673	1 9	1503	3	Y	612	694	1	10	8	97
03	992	N	637	-0-		-355	-0-	309	1	328	9	Y	298	352	1	16	8	27
*04	916	N	916	-0-		-0-	-0-	320 332	1 9	264	3	Y	302	178	1	12	8	139
05	1798	N	1130	-0-		-668	-0-	330 222	1 9	578	3	Y	202	172	1			169

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

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
12	7626	X	2564	-0-		-5062	-0-	236 411	1 9	1917	3	Y	374	346	1	11	8	126
01	7626	X	1754	-0-		-5872	-0-	128 248	1 9	1378	3	Y	225	174	1	9	8	168
02	6061	X	5425	-0-		-636	-0-	225 486	1 9	4714	3	Y	442	523	1	8	8	79
03	8790	X	8790	-0-		-0-	-0-	243 439	1 9	8108	3	Y	399	353	1	21	8	104
*04	7877	X	7877	-0-		-0-	-0-	238 384	1 9	7255	3	Y	349	343	1	14	8	96
*05	7822	X	7822	-0-		-0-	-0-	248 337	1 9	7237	3	Y	306	171	1			231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18492	3	206	9	N	187	175	1	4	8	187
01	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17254	3	189	9	N	172	176	1	4	8	179
02	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15114	3	165	9	N	150	170	1	2	8	157
03	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15260	3	216	9	N	196	173	1	6	8	174
*04	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14836	3	158	9	N	144	175	1	4	8	139
*05	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14695	3	124	9	N	113					252

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
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	354	1	9421	3	Y	36	1	8			77
							40	9									
01	1581	X	838	-0-	-743	-0-	320	1	496	3	Y	20	1	8			96
							22	9									
02	1479	X	948	-0-	-531	-0-	308	1	615	3	Y	23	3	8			116
							25	9									
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	368	1	1633	3	Y	30	10	8			136
							33	9									
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	359	1	2797	3	Y	31	1	8			166
							34	9									
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	328	1	3626	3	Y	22					188
							24	9									

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
12	8122	X	3694	-0-	-4428	-0-	94	1	3515	3	Y	77	171	1	1	8	46
							85	9									
01	8122	X	85	-0-	-8037	-0-	60	1	25	9	Y	23					69
02	4698	X	3575	-0-	-1123	-0-	91	1	3343	3	Y	128	3	8			194
							141	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	96	1	5536	3	Y	108	166	1	1	8	135
							119	9									
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	94	1	4632	3	Y	69					204
							76	9									
*05	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	49	1	8661	3	Y	118	174	1			148
							130	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
12	7905	X	3658	-0-	-4247	-0-	217	1	2958	3	N	439	517	1	5	8	177
							483	9									
01	7905	X	2425	-0-	-5480	-0-	221	1	1819	3	N	350	176	1	7	8	344
							385	9									
02	6641	X	3809	-0-	-2832	-0-	225	1	3132	3	N	411	507	1	3	8	245
							452	9									
03	5797	X	4400	-0-	-1397	-0-	246	1	3705	3	N	408	519	1	10	8	124
							449	9									
*04	5010	X	3755	-0-	-1255	-0-	238	1	3114	3	N	366	347	1	6	8	137
							403	9									
05	4061	X	2526	-0-	-1535	-0-	247	1	1895	3	N	349	356	1			130
							384	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
12	8866	X	540	-0-	-8326	-0-	320	1	205	3	Y	14	5	8			112
							15	9									
01	8866	X	326	-0-	-8540	-0-	313	1	13	9	Y	12	2	8			122
02	4988	X	317	-0-	-4671	-0-	300	1	17	9	Y	15	3	8			134
03	5332	X	328	-0-	-5004	-0-	319	1	9	9	Y	8	2	8			140
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	316	1	5374	3	Y	17	96	1			61
							19	9									
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	311	1	5163	3	Y	21					82
							23	9									

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
12	6634	X	4004	-0-	-2630	-0-	329	1	3664	3	Y	10	6	8			48
							11	9									
01	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	326	1	5261	3	Y	8	4	8			52
							9	9									
02	6206	X	1506	-0-	-4700	-0-	304	1	1196	3	Y	5	2	8			55
							6	9									
03	6634	X	3126	-0-	-3508	-0-	331	1	2784	3	Y	10	8	8			57
							11	9									
*04	6420	X	4774	-0-	-1646	-0-	321	1	4451	3	Y	2	39	1			20
							2	9									
*05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	331	1	9629	3	Y	5					25
							6	9									

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
12	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	495	1	5554	3	Y	73	1	8			165
							80	9									
01	6138	X	4156	-0-	-1982	-0-	450	1	3652	3	Y	49	178	1	1	8	35
							54	9									
02	5742	X	5350	-0-	-392	-0-	464	1	4810	3	Y	69	5	8			99
							76	9									
03	6138	X	5124	-0-	-1014	-0-	487	1	4572	3	Y	59	9	8			149
							65	9									
*04	5940	X	4475	-0-	-1465	-0-	476	1	3937	3	Y	56	172	1	3	8	30
							62	9									
05	6138	X	4925	-0-	-1213	-0-	496	1	4375	3	Y	49					79
							54	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
12	15872	X	9948	-0-	-5924	-0-	436	1	9448	3	Y	58	178	1			28
							64	9									
01	15531	X	11999	-0-	-3532	-0-	456	1	11405	3	Y	125	1	8			152
							138	9									
02	14848	X	11905	-0-	-2943	-0-	456	1	11305	3	Y	131	173	1	6	8	104
							144	9									
03	15872	X	12098	-0-	-3774	-0-	490	1	11495	3	Y	103	174	1	10	8	23
							113	9									
*04	13380	X	11329	-0-	-2051	-0-	477	1	10728	3	Y	113	1	8			135
							124	9									
05	12710	X	11200	-0-	-1510	-0-	480	1	10619	3	Y	92	178	1			49
							101	9									

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. (I) GAS 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	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	418	1	11219	3	Y	188	174	1	2	8	80
							207	9									
01	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	457	1	8642	3	Y	168	173	1	3	8	72
							185	9									
02	9019	X	8023	-0-	-996	-0-	383	1	7506	3	Y	122	7	8			187
							134	9									
03	9641	X	8861	-0-	-780	-0-	491	1	8225	3	Y	132	171	1	16	8	132
							145	9									
*04	9330	X	8557	-0-	-773	-0-	475	1	7866	3	Y	196	180	1	3	8	145
							216	9									
05	9641	X	7997	-0-	-1644	-0-	496	1	7396	3	Y	95	178	1			62
							105	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

12	15469	X	12944	-0-	-2525	-0-	496	1	12447	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	15376	X	12301	-0-	-3075	-0-	494	1	11805	3	Y	2	2	8			15
							2	9									
02	14848	X	14229	-0-	-619	-0-	464	1	13758	3	Y	6	6	8			15
							7	9									
03	15624	X	15245	-0-	-379	-0-	493	1	14738	3	Y	13	13	8			15
							14	9									
*04	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	476	1	14040	3	Y	86	1	8			100
							95	9									
05	15190	X	13812	-0-	-1378	-0-	496	1	13314	3	Y	2					102
							2	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

12	18600	X	17138	-0-	-1462	-0-	17059	3	79	9	Y	72					152
01	18600	X	16752	-0-	-1848	-0-	16678	3	74	9	Y	67	171	1	1	8	47
02	17110	X	15688	-0-	-1422	-0-	15605	3	83	9	Y	75	4	8			118
03	17980	X	15564	-0-	-2416	-0-	15554	3	10	9	Y	9	9	8			118
*04	16590	X	14615	-0-	-1975	-0-	14614	3	1	9	Y	1	1	8			118
05	17143	X	14650	-0-	-2493	-0-	1	1	14643	3	Y	5					123
							6	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

12	12865	X	12112	-0-	-753	-0-	12013	3	99	9	Y	90					107
01	12834	X	11486	-0-	-1348	-0-	11413	3	73	9	Y	66	1	8			172
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13501	3	64	9	Y	58	3	8			227
03	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13868	3	103	9	Y	94	175	1	6	8	140
*04	12450	X	11978	-0-	-472	-0-	11897	3	81	9	Y	74	1	8			213
05	12865	X	9388	-0-	-3477	-0-	9307	3	81	9	Y	74	175	1			112

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	158	1	17308	3	Y	83	18	8			180
							91	9									
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	143	1	15692	3	Y	49	177	1	17	8	35
							54	9									
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	144	1	16161	3	Y	75	10	8			100
							83	9									
03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	148	1	16602	3	Y	80	22	8			158
							88	9									
*04	13380	X	1452	-0-	-11928	-0-	157	1	1200	3	Y	86	177	1	18	8	49
							95	9									
05	13826	X	849	-0-	-12977	-0-	160	1	627	3	Y	56					105
							62	9									

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
12	6448	X	1559	-0-	-4889	-0-	112	1	1447	3	Y	-0-					115
01	6448	X	146	-0-	-6302	-0-	126	1	20	9	Y	18	6	8			127
02	4611	X	1113	-0-	-3498	-0-	153	1	960	3	Y	-0-					127
03	4929	X	144	-0-	-4785	-0-	142	1	2	9	Y	2	1	8			128
*04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	141	1	9851	3	Y	9	2	8			135
							10	9									
*05	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	102	1	12479	3	Y	-0-					135

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 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
12	12183	X	5322	-0-	-6861	-0-	5211	3	111	9	N	101	165	1	1	8	115
01	12183	X	1132	-0-	-11051	-0-	14	1	1112	3	N	5	5	8			115
							6	9									
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11493	3	6	9	N	5	5	8			115
03	12183	X	3706	-0-	-8477	-0-	3699	3	7	9	N	6	6	8			115
*04	11790	X	10218	-0-	-1572	-0-	10210	3	8	9	N	7	7	8			115
05	12183	X	11808	-0-	-375	-0-	11786	3	22	9	N	20					135

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 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
12	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	40	1	16230	3	Y	40	21	8			172
							44	9									
01	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16766	3	54	9	Y	49	173	1	11	8	37
02	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	12	1	15507	3	Y	54	9	8			82
							59	9									
03	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18423	3	89	9	Y	81	13	8			150
*04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	3			Y	-0-					150
*05	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	108	1	12866	3	Y	-0-					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 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
12	11253	X	8303	-0-	-2950	-0-	328	1	7975	3	Y	-0-					123
01	7502	X	4043	-0-	-3459	-0-	293	1	3698	3	Y	47	10	8			160
							52	9									
02	10527	X	3975	-0-	-6552	-0-	253	1	3720	3	Y	2					162
							2	9									
03	8308	X	6569	-0-	-1739	-0-	300	1	6190	3	Y	72	170	1	12	8	52
							79	9									
*04	8040	X	7749	-0-	-291	-0-	321	1	7404	3	Y	22	20	8			54
							24	9									
*05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	324	1	9852	3	Y	61					115
							67	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 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
12	15500	X	13499	-0-	-2001	-0-	286	1	13145	3	N	62	177	1	10	8	45
							68	9									
01	15500	X	11478	-0-	-4022	-0-	285	1	11044	3	N	135	13	8			167
							149	9									
02	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	298	1	14348	3	N	74	180	1	6	8	55
							81	9									
03	15345	X	14204	-0-	-1141	-0-	327	1	13799	3	N	71	16	8			110
							78	9									
*04	13950	X	13123	-0-	-827	-0-	317	1	12733	3	N	66	11	8			165
							73	9									
05	15500	X	11421	-0-	-4079	-0-	326	1	11007	3	N	80	175	1			70
							88	9									

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
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	40	1	8113	3	Y	120					197
							132	9									
01	5766	X	5088	-0-	-678	-0-	216	1	4773	3	Y	90	161	1	1	8	125
							99	9									
02	5684	X	5293	-0-	-391	-0-	221	1	4976	3	Y	87					212
							96	9									
03	6076	X	5349	-0-	-727	-0-	229	1	5029	3	Y	83	171	1	2	8	122
							91	9									
*04	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	240	1	5504	3	Y	87	2	8			207
							96	9									
05	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	248	1	5437	3	Y	89	177	1			119
							98	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 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
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	11416	3	242	9	Y	220	352	1	2	8	14
01	11873	X	5533	-0-	-6340	-0-	172	1	5230	3	Y	119	2	8			131
							131	9									
02	9628	X	4568	-0-	-5060	-0-	310	1	4117	3	Y	128	179	1	1	8	79
							141	9									
03	11656	X	4632	-0-	-7024	-0-	332	1	4162	3	Y	125	2	8			202
							138	9									
*04	11280	X	4134	-0-	-7146	-0-	318	1	3686	3	Y	118	173	1	2	8	145
							130	9									
05	11656	X	4041	-0-	-7615	-0-	315	1	3629	3	Y	88	176	1			57
							97	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 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
12	11346	X	8134	-0-	-3212	-0-	251	1	7563	3	Y	291	351	1	2	8	39
							320	9									
01	11346	X	8475	-0-	-2871	-0-	146	1	8059	3	Y	245	181	1	4	8	99
							270	9									
02	9570	X	8690	-0-	-880	-0-	8451	3	239	9	Y	217	157	1	1	8	158
03	10230	X	9033	-0-	-1197	-0-	8811	3	222	9	Y	202	172	1	3	8	185
*04	8880	X	8495	-0-	-385	-0-	8285	3	210	9	Y	191	173	1	3	8	200
05	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	8291	3	184	9	Y	167	170	1			197

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 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
12	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	487	1	13195	3	N	65					83
							72	9									
01	13702	X	13106	-0-	-596	-0-	492	1	12547	3	N	61	2	8			142
							67	9									
02	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	180	1	13575	3	N	38	5	8			175
							42	9									
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16450	3	15	9	N	14	12	8			177
*04	13260	X	11550	-0-	-1710	-0-	250	1	11293	3	N	6	3	8			180
							7	9									
*05	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19350	3	35	9	N	32					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	4509	-0-	-7643	-0-	63	1	4260	3	Y	169	173	1			158
							186	9									
01	12152	X	3036	-0-	-9116	-0-	86	1	2742	3	Y	189	176	1	1	8	170
							208	9									
02	11368	X	274	-0-	-11094	-0-	90	1	184	9	Y	167	174	1	3	8	160
03	12152	X	291	-0-	-11861	-0-	98	1	193	9	Y	175	176	1	7	8	152
*04	11760	X	3264	-0-	-8496	-0-	96	1	2919	3	Y	226	170	1	3	8	205
							249	9									
*05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	99	1	8940	3	Y	246	340	1			111
							271	9									

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
12	3255	X	494	-0-	-2761	-0-	493	1	1	9	Y	1	1	8			128
01	3255	X	455	-0-	-2800	-0-	451	1	4	9	Y	4					132
02	1189	X	490	-0-	-699	-0-	461	1	29	9	Y	26	3	8			155
03	1271	X	269	-0-	-1002	-0-	263	1	6	9	Y	5					160
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	68					228
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	169	1			59

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 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
12	8990	X	2388	-0-	-6602	-0-	83	1	1961	3	Y	313	529	1			72
							344	9									
01	8990	X	4540	-0-	-4450	-0-	62	1	4122	3	Y	324	172	1	2	8	222
							356	9									
02	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	49	1	8482	3	Y	252	350	1	3	8	121
							277	9									
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9644	3	299	9	Y	272	176	1	7	8	210
*04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8348	3	292	9	Y	265	344	1	1	8	130
05	9424	X	6587	-0-	-2837	-0-	46	1	6273	3	Y	244	175	1			199
							268	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 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
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	495	1	9481	3	Y	173	171	1	1	8	68
							190	9									
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	453	1	7769	3	Y	181	175	1	2	8	72
							199	9									
02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	459	1	8723	3	Y	148	7	8			213
							163	9									
03	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	493	1	10503	3	Y	191	176	1	23	8	205
							210	9									
*04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	479	1	7883	3	Y	155	177	1	3	8	180
							171	9									
05	7905	X	6463	-0-	-1442	-0-	495	1	5838	3	Y	118	168	1			130
							130	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	10149	-0-	-4576	-0-	8	1	9869	3	Y	247	167	1	4	8	115
							272	9									
01	14694	X	10018	-0-	-4676	-0-	9745	3	273	9	Y	248	170	1	4	8	189
02	12586	X	10532	-0-	-2054	-0-	10248	3	284	9	Y	258	341	1	2	8	104
03	13454	X	10703	-0-	-2751	-0-	10469	3	234	9	Y	213	174	1	4	8	139
*04	9810	X	9731	-0-	-79	-0-	9533	3	198	9	Y	180	178	1	4	8	137
05	11253	X	9788	-0-	-1465	-0-	9533	3	255	9	Y	232	177	1			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10517	3	150	9	Y	136	167	1	2	8	66
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9066	3	133	9	Y	121	2	8			185
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8	1	9092	3	Y	135	173	1	1	8	146
							149	9									
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9352	3	133	9	Y	121	177	1	2	8	88
*04	8640	X	8484	-0-	-156	-0-	16	1	8343	3	Y	114	2	8			200
							125	9									
05	8928	X	8770	-0-	-158	-0-	8653	3	117	9	Y	106	178	1			128

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
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	18	1	9386	3	Y	156	172	1	2	8	160
							172	9									
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7803	3	122	9	Y	111	173	1	2	8	96
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7680	3	131	9	Y	119	173	1	1	8	41
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7561	3	129	9	Y	117	2	8			156
*04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7384	3	118	9	Y	107	170	1	2	8	91
*05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7375	3	120	9	Y	109					200

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
12	10509	X	4022	-0-	-6487	-0-	202	1	3624	3	Y	178	174	1	3	8	146
							196	9									
01	10509	X	8939	-0-	-1570	-0-	8765	3	174	9	Y	158	174	1	2	8	128
02	10498	X	9085	-0-	-1413	-0-	8929	3	156	9	Y	142	176	1	1	8	93
03	11222	X	9158	-0-	-2064	-0-	9014	3	144	9	Y	131	174	1	3	8	47
*04	8640	X	7821	-0-	-819	-0-	55	1	7647	3	Y	108	2	8			153
							119	9									
05	9703	X	8226	-0-	-1477	-0-	16	1	8078	3	Y	120	169	1			104
							132	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
12	15841	X	10170	-0-	-5671	-0-	251	1	9308	3	Y	555	531	1	24	8	96
							611	9									
01	15841	X	9100	-0-	-6741	-0-	247	1	8163	3	Y	627	532	1	45	8	146
							690	9									
02	13195	X	10440	-0-	-2755	-0-	252	1	9474	3	Y	649	513	1	17	8	265
							714	9									
03	14136	X	11243	-0-	-2893	-0-	272	1	10200	3	Y	701	860	1	50	8	56
							771	9									
*04	9840	X	9176	-0-	-664	-0-	319	1	8256	3	Y	546	344	1	33	8	225
							601	9									
05	11129	X	10336	-0-	-793	-0-	322	1	9438	3	Y	524	687	1			62
							576	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
12	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	14773	3	310	9	Y	282	340	1	9	8	75
01	17639	X	12381	-0-	-5258	-0-	17	1	11979	3	Y	350	354	1	14	8	57
							385	9									
02	16733	X	12557	-0-	-4176	-0-	11	1	12300	3	Y	224	175	1	4	8	102
							246	9									
03	17918	X	12576	-0-	-5342	-0-	17	1	12306	3	Y	230	175	1	12	8	145
							253	9									
*04	14760	X	12472	-0-	-2288	-0-	22	1	12177	3	Y	248	344	1	10	8	39
							273	9									
05	15097	X	13331	-0-	-1766	-0-	13026	3	305	9	Y	277	171	1			145

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
12	10819	X	9743	-0-	-1076	-0-	242	1	9112	3	N	354	346	1	22	8	153
							389	9									
01	10819	X	6959	-0-	-3860	-0-	219	1	6379	3	N	328	346	1	25	8	110
							361	9									
02	10121	X	8475	-0-	-1646	-0-	226	1	7911	3	N	307	172	1	12	8	233
							338	9									
03	10819	X	9949	-0-	-870	-0-	248	1	9239	3	N	420	510	1	31	8	112
							462	9									
*04	9420	X	9245	-0-	-175	-0-	239	1	8656	3	N	318	355	1	20	8	55
							350	9									
05	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	224	1	8121	3	N	255	176	1			134
							281	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
12	12152	X	8707	-0-	-3445	-0-	8298	3	409	9	Y	372	510	1	2	8	116
01	12152	X	3286	-0-	-8866	-0-	72	1	2961	3	Y	230	177	1	2	8	167
							253	9									
02	11194	X	588	-0-	-10606	-0-	88	1	292	3	Y	189	175	1	1	8	180
							208	9									
03	10540	X	5278	-0-	-5262	-0-	63	1	5042	3	Y	157	175	1	7	8	155
							173	9									
*04	9120	X	479	-0-	-8641	-0-	93	1	195	3	Y	174	171	1	1	8	157
							191	9									
05	8711	X	3488	-0-	-5223	-0-	84	1	3228	3	Y	160	169	1			148
							176	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
12	6479	X	5885	-0-	-594	-0-	209	1	5294	3	N	347	359	1	3	8	159
							382	9									
01	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	201	1	4331	3	N	287	178	1	3	8	265
							316	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	217	1	5553	3	N	278	343	1	1	8	199
							306	9									
03	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	232	1	5655	3	N	262	354	1	2	8	105
							288	9									
*04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	237	1	5154	3	N	234	180	1	2	8	157
							257	9									
05	6479	X	5149	-0-	-1330	-0-	238	1	4677	3	N	213	170	1			200
							234	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
12	9517	X	8652	-0-	-865	-0-	237	1	7913	3	N	456	349	1	6	8	235
							502	9									
01	9517	X	7997	-0-	-1520	-0-	214	1	7339	3	N	404	354	1	8	8	277
							444	9									
02	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	218	1	11366	3	N	371	341	1	5	8	302
							408	9									
03	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	234	1	9910	3	N	344	350	1	9	8	287
							378	9									
*04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	237	1	7501	3	N	306	356	1	8	8	229
							337	9									
05	9517	X	8622	-0-	-895	-0-	238	1	8052	3	N	302	356	1			175
							332	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
12	13950	X	10830	-0-	-3120	-0-	220	1	10535	3	Y	68	3	8			143
							75	9									
01	13950	X	10991	-0-	-2959	-0-	232	1	10685	3	Y	67	1	8			209
							74	9									
02	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	73	1	17694	3	Y	50	164	1	2	8	93
							55	9									
03	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20271	3	109	9	Y	99	83	1	1	8	108
*04	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24296	3	86	9	Y	78	83	1			103
*05	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	22878	3	31	9	Y	28					131

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
12	10695	X	8179	-0-	-2516	-0-	324	1	7451	3	Y	367	527	1	3	8	49
							404	9									
01	10199	X	8683	-0-	-1516	-0-	310	1	7925	3	Y	407	341	1	6	8	109
							448	9									
02	9570	X	7871	-0-	-1699	-0-	294	1	7282	3	Y	268	351	1	2	8	24
							295	9									
03	9765	X	8464	-0-	-1301	-0-	327	1	7731	3	Y	369	176	1	5	8	212
							406	9									
*04	8550	X	7479	-0-	-1071	-0-	313	1	6883	3	Y	257	345	1	4	8	120
							283	9									
05	8680	X	5819	-0-	-2861	-0-	310	1	5222	3	Y	261	171	1			210
							287	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
12	30132	X	27738	-0-	-2394	-0-	458	1	27117	3	Y	148	1	8			169
							163	9									
01	31970	X	31970	-0-	-0-	-0-	31843	3	127	9	Y	115	176	1	4	8	104
02	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28140	3	107	9	Y	97	7	8			194
03	30132	X	26590	-0-	-3542	-0-	26483	3	107	9	Y	97	178	1	18	8	95
*04	29160	X	2950	-0-	-26210	-0-	413	1	2512	3	Y	23	3	8			115
							25	9									
05	30132	X	1532	-0-	-28600	-0-	233	1	1293	3	Y	5					120
							6	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
12	4619	X	649	-0-	-3970	-0-	491	1	158	9	N	144	164	1	2	8	132
01	4619	X	601	-0-	-4018	-0-	495	1	106	9	N	96	177	1	6	8	45
02	1015	X	409	-0-	-606	-0-	390	1	19	9	N	17	10	8			52
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52
*04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
12	15996	X	3291	-0-	-12705	-0-	223	1	2992	3	Y	69	4	8			151
							76	9									
01	15996	X	4006	-0-	-11990	-0-	241	1	3689	3	Y	69	2	8			218
							76	9									
02	14964	X	7415	-0-	-7549	-0-	231	1	7128	3	Y	51	171	1	4	8	94
							56	9									
03	15965	X	9482	-0-	-6483	-0-	231	1	9138	3	Y	103	84	1	4	8	109
							113	9									
*04	9480	X	9262	-0-	-218	-0-	240	1	8936	3	Y	78	83	1	1	8	103
							86	9									
*05	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	247	1	13734	3	Y	28					131
							31	9									

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
12	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	487	1	22926	3	Y	213	163	1	9	8	191
							234	9									
01	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	487	1	19836	3	Y	255	169	1	1	8	276
							281	9									
02	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	464	1	19640	3	Y	162	333	1	5	8	100
							178	9									
03	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	459	1	20386	3	Y	164	165	1	4	8	95
							180	9									
*04	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	480	1	19857	3	Y	153	168	1	1	8	79
							168	9									
*05	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	496	1	18790	3	Y	127					206
							140	9									

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
12	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	495	1	19512	3	Y	449	499	1	10	8	82
							494	9									
01	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	494	1	18061	3	Y	364	167	1	6	8	273
							400	9									
02	14790	X	10206	-0-	-4584	-0-	464	1	9588	3	Y	140	330	1	6	8	77
							154	9									
03	15810	X	8629	-0-	-7181	-0-	496	1	7935	3	Y	180	165	1	12	8	80
							198	9									
*04	15300	X	10284	-0-	-5016	-0-	480	1	9603	3	Y	183	167	1	2	8	94
							201	9									
05	15810	X	5540	-0-	-10270	-0-	496	1	4853	3	Y	174	166	1			102
							191	9									

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
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	225	1	13832	3	N	265	177	1	17	8	193
							292	9									
01	13733	X	11614	-0-	-2119	-0-	208	1	11140	3	N	242	345	1	20	8	70
							266	9									
02	13253	X	11067	-0-	-2186	-0-	207	1	10598	3	N	238	175	1	9	8	124
							262	9									
03	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	247	1	12770	3	N	345	344	1	26	8	99
							380	9									
*04	13710	X	12780	-0-	-930	-0-	238	1	12302	3	N	218	175	1	17	8	125
							240	9									
05	14167	X	13198	-0-	-969	-0-	247	1	12646	3	N	277	178	1			224
							305	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
12	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	494	1	22207	3	Y	406	517	1	1	8	125
							447	9									
01	20181	X	16005	-0-	-4176	-0-	491	1	15149	3	Y	332	352	1	3	8	102
							365	9									
02	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	55	1	20142	3	Y	224	160	1	7	8	159
							246	9									
03	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	2	1	25691	3	Y	296	179	1	14	8	262
							326	9									
*04	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	138	1	22270	3	Y	272	337	1	3	8	194
							299	9									
05	20181	X	10285	-0-	-9896	-0-	154	1	9968	3	Y	148	170	1			172
							163	9									

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
12	33883	X	24816	-0-	-9067	-0-	24699	3	117	9	N	106	6	8			199
01	33883	X	26037	-0-	-7846	-0-	25939	3	98	9	N	89	170	1	1	8	117
02	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	24295	3	66	9	N	60	1	8			176
03	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	25268	3	110	9	N	100	173	1	2	8	101
*04	25200	X	23758	-0-	-1442	-0-	23714	3	44	9	N	40					141
05	26040	X	23594	-0-	-2446	-0-	23434	3	160	9	N	145	180	1			106

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	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

12	19778	X	5352	-0-	-14426	-0-	239 638	1 9	4475	3	N	580	512	1	29	8	157
01	19778	X	2954	-0-	-16824	-0-	215 369	1 9	2370	3	N	335	329	1	28	8	135
02	18502	X	5262	-0-	-13240	-0-	218 433	1 9	4611	3	N	394	347	1	17	8	165
03	19778	X	6012	-0-	-13766	-0-	234 449	1 9	5329	3	N	408	355	1	43	8	175
*04	19140	X	6059	-0-	-13081	-0-	212 273	1 9	5574	3	N	248	351	1	23	8	49
*05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	245 255	1 9	4854	3	N	232	175	1			106

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

12	21638	X	11270	-0-	-10368	-0-	491	1	10626	3	N	139	168	1	9	8	109
							153	9									
01	21638	X	9411	-0-	-12227	-0-	487	1	8823	3	N	92	5	8			196
							101	9									
02	17052	X	9137	-0-	-7915	-0-	461	1	8611	3	N	59	169	1	6	8	80
							65	9									
03	18259	X	8780	-0-	-9479	-0-	492	1	8194	3	N	85	8	8			157
							94	9									
*04	11010	X	3273	-0-	-7737	-0-	477	1	2752	3	N	40	171	1	1	8	25
							44	9									
05	11284	X	6670	-0-	-4614	-0-	495	1	6127	3	N	44					69
							48	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	229	1	13956	3	N	1044	1021	1	53	8	177
							1148	9									
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	137	1	11768	3	N	762	680	1	64	8	195
							838	9									
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	130	1	9318	3	N	439	346	1	19	8	269
							483	9									
03	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	8	1	15245	3	N	677	683	1	71	8	192
							745	9									
*04	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	14724	3	553	9	N	503	523	1	46	8	126
*05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15124	3	528	9	N	480	527	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	74	1	25038	3	Y	136	170	1	1	8	144
							150	9									
01	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	30	1	25095	3	Y	99	172	1	1	8	70
							109	9									
02	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	180	1	21499	3	Y	77					147
							85	9									
03	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	5	1	20573	3	Y	56	175	1	3	8	25
							62	9									
*04	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19218	3	59	9	Y	54					79
*05	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17890	3	39	9	Y	35					114

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	314	1	3166	3	N	595	508	1	18	8	189
							655	9									
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	308	1	4245	3	N	662	689	1	31	8	131
							728	9									
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	302	1	5527	3	N	507	517	1	10	8	111
							558	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	317	1	5498	3	N	516	516	1	30	8	81
							568	9									
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	309	1	5888	3	N	493	350	1	25	8	199
							542	9									
*05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	323	1	5446	3	N	360	350	1			209
							396	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

12	8556	X	6901	-0-	-1655	-0-	236	1	5194	3	Y	1337	1210	1	41	8	389
							1471	9									
01	8556	X	6809	-0-	-1747	-0-	226	1	5535	3	Y	953	873	1	45	8	424
							1048	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	184	1	7319	3	Y	1038	887	1	21	8	554
							1142	9									
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	12630	3	823	9	Y	748	874	1	43	8	385
*04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	68	1	10172	3	Y	636	526	1	32	8	463
							700	9									
*05	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	130	1	10577	3	Y	580	696	1			347
							638	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
12	9579	X	2327	-0-	-7252	-0-	322	1	1596	3	Y	372	166	1	11	8	205
							409	9									
01	9579	X	2745	-0-	-6834	-0-	307	1	2022	3	Y	378	471	1	18	8	94
							416	9									
02	8961	X	4849	-0-	-4112	-0-	301	1	4128	3	Y	382	347	1	8	8	121
							420	9									
03	9579	X	5096	-0-	-4483	-0-	321	1	4332	3	Y	403	349	1	23	8	152
							443	9									
*04	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	294	1	4881	3	Y	310	345	1	16	8	101
							341	9									
05	9579	X	5456	-0-	-4123	-0-	329	1	4802	3	Y	295	172	1			224
							325	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
12	15128	X	10422	-0-	-4706	-0-	6	1	9739	3	Y	615	701	1	19	8	325
							677	9									
01	15128	X	10087	-0-	-5041	-0-	9573	3	514	9	Y	467	348	1	23	8	421
02	14152	X	10013	-0-	-4139	-0-	9547	3	466	9	Y	424	521	1	8	8	316
03	15128	X	10457	-0-	-4671	-0-	10011	3	446	9	Y	405	347	1	23	8	351
*04	14640	X	9958	-0-	-4682	-0-	9684	3	274	9	Y	249	332	1	12	8	256
05	15128	X	10363	-0-	-4765	-0-	10030	3	333	9	Y	303	175	1			384

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
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	238	1	7932	3	N	1278	1359	1	65	8	73
							1406	9									
01	7192	X	6233	-0-	-959	-0-	203	1	5137	3	N	812	696	1	69	8	120
							893	9									
02	6728	X	6200	-0-	-528	-0-	204	1	5097	3	N	817	699	1	36	8	202
							899	9									
03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	236	1	5157	3	N	614	696	1	64	8	56
							675	9									
*04	6960	X	6789	-0-	-171	-0-	212	1	5898	3	N	617	517	1	56	8	100
							679	9									
*05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	244	1	6744	3	N	591	517	1			174
							650	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
12	13268	X	6587	-0-	-6681	-0-	240	1	5427	3	N	836	849	1	42	8	123
							920	9									
01	13268	X	7979	-0-	-5289	-0-	127	1	7036	3	N	742	686	1	63	8	116
							816	9									
02	12412	X	9468	-0-	-2944	-0-	139	1	8709	3	N	564	517	1	25	8	138
							620	9									
03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	12	1	14944	3	N	756	700	1	79	8	115
							832	9									
*04	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15254	3	613	9	N	557	528	1	51	8	93
*05	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15730	3	496	9	N	451	350	1			194

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
12	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	74	1	20591	3	Y	454	510	1	4	8	160
							499	9									
01	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	24	1	15826	3	Y	260	343	1	1	8	76
							286	9									
02	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	220	1	12938	3	Y	169	1	8			244
							186	9									
03	12617	X	11745	-0-	-872	-0-	211	1	11201	3	Y	303	345	1	3	8	199
							333	9									
*04	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	239	1	11229	3	Y	227	350	1			76
							250	9									
05	12617	X	10916	-0-	-1701	-0-	245	1	10465	3	Y	187	175	1			88
							206	9									

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
12	9579	X	3282	-0-	-6297	-0-	326	1	2395	3	Y	510	502	1	16	8	79
							561	9									
01	9579	X	4596	-0-	-4983	-0-	313	1	3694	3	Y	535	522	1	25	8	67
							589	9									
02	8961	X	4799	-0-	-4162	-0-	309	1	3991	3	Y	454	348	1	9	8	164
							499	9									
03	9579	X	5153	-0-	-4426	-0-	322	1	4321	3	Y	464	514	1	27	8	87
							510	9									
*04	9270	X	5457	-0-	-3813	-0-	311	1	4730	3	Y	378	347	1	19	8	99
							416	9									
05	9579	X	5306	-0-	-4273	-0-	329	1	4611	3	Y	333	173	1			259
							366	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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8					139
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20					159
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10					169
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	N	5					174
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					25
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					25
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					25
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					25
04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					34
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	110	3	166	9	N	151	175	1			10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	3	11	9	N	10					20
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	123	3	19	9	N	17					37
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					45
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	19158	X	14045	-0-	-5113	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	14403	-0-	-4755	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	13723	-0-	-1821	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	10100	-0-	-5980	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11236	-0-	-3427	-0-	11236	2			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
12	38905	X	35879	-0-	-3026	-0-	35879	2			N	-0-					-0-
01	38905	X	33395	-0-	-5510	-0-	33395	2			N	-0-					-0-
02	34423	X	30082	-0-	-4341	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	31177	-0-	-4907	-0-	31177	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	24189	-0-	-10521	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
05	35867	X	19664	-0-	-16203	-0-	19664	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
12	25420	X	24008	-0-	-1412	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	23627	-0-	-1793	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	21623	-0-	-1838	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22660	-0-	-1334	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	14556	-0-	-8664	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	19983	-0-	-4011	-0-	19983	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

12	45322	X	41941	-0-	-3381	-0-	41941	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	39960	-0-	-4432	-0-	39960	2			N	-0-					-0-
02	41528	X	36672	-0-	-4856	-0-	36672	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	35680	-0-	-8712	-0-	35680	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	35056	-0-	-5534	-0-	35056	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	36619	-0-	-5324	-0-	36619	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

12	62961	X	60533	-0-	-2428	-0-	60533	2			N	-0-					-0-
01	62837	X	58941	-0-	-3896	-0-	58941	2			N	-0-					-0-
02	57942	X	53622	-0-	-4320	-0-	53622	2			N	-0-					-0-
03	61938	X	56055	-0-	-5883	-0-	56055	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	53273	-0-	-6667	-0-	53273	2			N	-0-					-0-
05	60543	X	55446	-0-	-5097	-0-	55446	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

12	22196	X	18499	-0-	-3697	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	20163	-0-	-2033	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	18119	-0-	-1659	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	4124	-0-	-17018	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
*05	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

12	35991	X	33719	-0-	-2272	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	32617	-0-	-3374	-0-	32617	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	29934	-0-	-1734	-0-	29934	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	32821	-0-	-1031	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	28139	-0-	-4621	-0-	28139	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29897	-0-	-3831	-0-	29897	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

12	48422	X	46409	-0-	-2013	-0-	46409	2			N	-0-					-0-
01	45601	X	42347	-0-	-3254	-0-	42347	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	35576	-0-	-6010	-0-	35576	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	38130	-0-	-8277	-0-	38130	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	36331	-0-	-8579	-0-	36331	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	35205	-0-	-11202	-0-	35205	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

12	56172	X	50574	-0-	-5598	-0-	50574	2			N	-0-					-0-
01	56172	X	48852	-0-	-7320	-0-	48852	2			N	-0-					-0-
02	52548	X	43699	-0-	-8849	-0-	43699	2			N	-0-					-0-
03	52948	X	45132	-0-	-7816	-0-	45132	2			N	-0-					-0-
04	48930	X	40790	-0-	-8140	-0-	40790	2			N	-0-					-0-
05	50561	X	46178	-0-	-4383	-0-	46178	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
12	73935	X	67813	-0-	-6122	-0-	67813	2			N	-0-					-0-
01	72292	X	65358	-0-	-6934	-0-	65358	2			N	-0-					-0-
02	65569	X	59585	-0-	-5984	-0-	59585	2			N	-0-					-0-
03	70091	X	60945	-0-	-9146	-0-	60945	2			N	-0-					-0-
04	67830	X	58229	-0-	-9601	-0-	58229	2			N	-0-					-0-
05	67828	X	59194	-0-	-8634	-0-	59194	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

12	114018	X	104721	-0-	-9297	-0-	104721	2			N	-0-					-0-
01	113243	X	102075	-0-	-11168	-0-	102075	2			N	-0-					-0-
02	100224	X	92434	-0-	-7790	-0-	92434	2			N	-0-					-0-
03	107136	X	96034	-0-	-11102	-0-	96034	2			N	-0-					-0-
04	103680	X	89721	-0-	-13959	-0-	89721	2			N	-0-					-0-
05	104718	X	90755	-0-	-13963	-0-	90755	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

12	55769	X	241	-0-	-55528	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	50468	X	4138	-0-	-46330	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	41354	X	7906	-0-	-33448	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4031	-0-	-4249	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1871	-0-	-6592	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

12	48887	X	22055	-0-	-26832	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	32197	-0-	-14427	-0-	32197	2			N	-0-					-0-
02	40484	X	31604	-0-	-8880	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	29722	-0-	-3634	-0-	29722	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27406	-0-	-3764	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	22583	-0-	-11207	-0-	22583	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

12	45818	X	44338	-0-	-1480	-0-	44338	2			N	-0-					-0-
01	45818	X	43123	-0-	-2695	-0-	43123	2			N	-0-					-0-
02	42862	X	34121	-0-	-8741	-0-	34121	2			N	-0-					-0-
03	45818	X	41543	-0-	-4275	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	40138	-0-	-2762	-0-	40138	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	41008	-0-	-3322	-0-	41008	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

12	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	62622	2			N	-0-					-0-
01	58558	X	58558	-0-	-0-	-0-	58558	2			N	-0-					-0-
02	54862	X	54862	-0-	-0-	-0-	54862	2			N	-0-					-0-
03	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	54127	2			N	-0-					-0-
04	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	54164	2			N	-0-					-0-
*05	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	56556	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

12	104501	X	90900	-0-	-13601	-0-	90900	2			N	-0-					-0-
01	103509	X	88252	-0-	-15257	-0-	88252	2			N	-0-					-0-
02	94250	X	81604	-0-	-12646	-0-	81604	2			N	-0-					-0-
03	95232	X	84739	-0-	-10493	-0-	84739	2			N	-0-					-0-
04	89940	X	79065	-0-	-10875	-0-	79065	2			N	-0-					-0-
05	90892	X	80420	-0-	-10472	-0-	80420	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
12	26846	X	14940	-0-	-11906	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	18145	-0-	-7740	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	10647	-0-	-13220	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	5425	-0-	-17639	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	5489	-0-	-12061	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	4952	-0-	-13183	-0-	4952	2			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
12	50623	X	34766	-0-	-15857	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
01	49600	X	29957	-0-	-19643	-0-	29957	2			N	-0-					-0-
02	38773	X	35078	-0-	-3695	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	37168	-0-	-4279	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	33965	-0-	-6145	-0-	33965	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	34457	-0-	-3053	-0-	34457	2			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
12	50406	X	45240	-0-	-5166	-0-	45240	2			N	-0-					-0-
01	49321	X	43747	-0-	-5574	-0-	43747	2			N	-0-					-0-
02	43384	X	38726	-0-	-4658	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	38543	-0-	-7833	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	34119	-0-	-10761	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	32184	-0-	-13045	-0-	32184	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
12	65565	X	52818	-0-	-12747	-0-	52818	2			N	-0-					-0-
01	64480	X	51001	-0-	-13479	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
02	59276	X	45389	-0-	-13887	-0-	45389	2			N	-0-					-0-
03	63364	X	46761	-0-	-16603	-0-	46761	2			N	-0-					-0-
04	56820	X	43637	-0-	-13183	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	43389	-0-	-9435	-0-	43389	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
12	69564	X	57402	-0-	-12162	-0-	57402	2			N	-0-					-0-
01	68045	X	55843	-0-	-12202	-0-	55843	2			N	-0-					-0-
02	61016	X	51646	-0-	-9370	-0-	51646	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	51969	-0-	-10868	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	50030	-0-	-7420	-0-	50030	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	49291	-0-	-8121	-0-	49291	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
12	56823	X	44932	-0-	-11891	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
01	54653	X	43296	-0-	-11357	-0-	43296	2			N	-0-					-0-
02	48836	X	38609	-0-	-10227	-0-	38609	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	40069	-0-	-7485	-0-	40069	2			N	-0-					-0-
04	46020	X	38553	-0-	-7467	-0-	38553	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	37995	-0-	-6924	-0-	37995	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
12	52483	X	49804	-0-	-2679	-0-	49804	2			N	-0-					-0-
01	52483	X	45747	-0-	-6736	-0-	45747	2			N	-0-					-0-
02	49097	X	37978	-0-	-11119	-0-	37978	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	38502	-0-	-13981	-0-	38502	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	37749	-0-	-13041	-0-	37749	2			N	-0-					-0-
05	49817	X	40899	-0-	-8918	-0-	40899	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
12	53351	X	28001	-0-	-25350	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-
02	15660	X	736	-0-	-14924	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	1193	-0-	-26800	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	693	-0-	-26397	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	10883	-0-	-17110	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60201	X	60201	-0-	-0-	-0-	60201	2			N	-0-					-0-
01	57195	X	52976	-0-	-4219	-0-	52976	2			N	-0-					-0-
02	53505	X	39407	-0-	-14098	-0-	39407	2			N	-0-					-0-
03	57195	X	41269	-0-	-15926	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
04	55350	X	40470	-0-	-14880	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	49781	-0-	-7414	-0-	49781	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 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
12	19034	X	17918	-0-	-1116	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	7797	-0-	-11237	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	6854	-0-	-10952	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	10503	-0-	-7415	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	8443	-0-	-8897	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	2215	-0-	-15703	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 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
12	68355	X	53787	-0-	-14568	-0-	53787	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	51801	-0-	-14756	-0-	51801	2			N	-0-					-0-
02	58754	X	46116	-0-	-12638	-0-	46116	2			N	-0-					-0-
03	56854	X	47193	-0-	-9661	-0-	47193	2			N	-0-					-0-
04	55020	X	43404	-0-	-11616	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
05	53785	X	43035	-0-	-10750	-0-	43035	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62930	X	51576	-0-	-11354	-0-	51576	2			N	-0-					-0-
01	62310	X	49200	-0-	-13110	-0-	49200	2			N	-0-					-0-
02	55564	X	44663	-0-	-10901	-0-	44663	2			N	-0-					-0-
03	54901	X	45098	-0-	-9803	-0-	45098	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	42454	-0-	-9206	-0-	42454	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	44008	-0-	-7576	-0-	44008	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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-					95
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	71	1	1234	2	N	-0-					95
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					95
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	54	1	1237	2	N	-0-					95
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					95
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	67	1	1410	2	N	-0-					85
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1371	2	N	-0-					85
02	1421	N	1336	-0-	-85	-0-	67	1	1269	2	N	-0-					85
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	59	1	1336	2	N	-0-					85
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	37	1	1339	2	N	-0-					85
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

12	7967	X	4657	-0-	-3310	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	4184	-0-	-2760	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	379	-0-	-5537	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	491	-0-	-4549	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - P/A 01/07/16

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 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
12	7037	X	5948	-0-	-1089	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6130	-0-	-876	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	700	-0-	-5100	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

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
12	24831	X	24407	-0-	-424	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	23291	-0-	-1540	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
02	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	23758	-0-	-856	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	23073	-0-	-537	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23288	-0-	-1543	-0-	23288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	N	9					18
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					18
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	737	3	15	9	N	14					32
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
04	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					32
05	806	N	380	-0-	-426	-0-	380	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					51
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					51
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					51
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					51
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					51
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					51

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	1	1			74
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					74
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					74
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					74
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					59
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	3			N	-0-					59
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					59
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					59
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	769	-0-	-750	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 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
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 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
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1699	-0-	-1153	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2139	-0-	-529	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1717	-0-	-1135	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	689	-0-	-2071	-0-	611	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	2294	X	328	-0-	-1966	-0-	328	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 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
12	3222	X	3007	-0-	-215	-0-	2963	3	44	9	N	40	170	1			24
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					24
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3188	3	22	9	N	20					44
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3326	3	24	9	N	22					66
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3166	3	52	9	N	47	113	1			-0-
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3290	3	22	9	N	20					20

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
12	DLQ G-10		3386	-0-	3386	3386	3386	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6297	2911	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2219	-0-	2219	8516	2219	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2032	-0-	2032	10548	2032	2			N	-0-					-0-
04	12684	X	2136	-0-	-10548	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	922	2	23	9	N	21					58
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	846	2	N	21					79
							23	9									
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	67	1	771	2	N	15					94
							17	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	72	1	833	2	N	19					113
							21	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	20					133
							22	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	N	17					150
							19	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

12	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	1548	2	1	9	Y	1					32
01	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	1451	2	4	9	Y	4					36
02	1566	N	1479	-0-	-87	-0-	1475	2	4	9	Y	4					40
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5					45
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1277	2	1	9	Y	1					46
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1251	2	2	9	Y	2					48

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			Y	-0-					27
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2092	2	8	9	Y	7					34
02	2030	N	1978	-0-	-52	-0-	1967	2	11	9	Y	10					44
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2534	2	33	9	Y	30	71	1			3
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	2030	2	6	9	Y	5					8
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	2	10	9	Y	9					17

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1892	2	6	9	Y	5					59
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2004	2	2	9	Y	2					61
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	Y	1					62
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5					67
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2					69
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					70

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					64
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	Y	7					71
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	Y	10					81
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5	38	1			48
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					49
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					56

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	Y	5					26
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	Y	7					33
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1					34
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	39	1			4
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1669	2	20	9	Y	18					22
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2	9	Y	2					27
01	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1728	2	8	9	Y	7					34
02	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1423	2	1	9	Y	1					35
03	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	1381	2	13	9	Y	12	39	1			8
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y	18					26
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2					28

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

12	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1860	2	21	9	N	19					49
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1652	2	1	9	N	1					50
02	1769	N	1763	-0-	-6	-0-	1761	2	2	9	N	2					52
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1819	2	3	9	N	3					55
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					55
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					55

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					177
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-	49	1			128
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	1180	2	1	9	N	1					129
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					136
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	N	16					152
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1227	2	9	9	N	8					160

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					52
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2253	2	9	9	N	8					60
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					68
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	N	7					75
04	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2002	2	3	9	N	3					78
05	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2041	2	3	9	N	3					81

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

12	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2621	2	34	9	N	31					156
01	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2602	2	12	9	N	11	131	1			36
02	2581	N	2399	-0-	-182	-0-	2385	2	14	9	N	13					49
03	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2599	2	17	9	N	15					64
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2492	2	14	9	N	13					77
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1053	-0-	-5	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14522	3			N	-0-					-0-
01	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	3			N	-0-					-0-
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
*05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
01	16368	X	11672	-0-	-4696	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
02	15312	X	9612	-0-	-5700	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
03	16368	X	7950	-0-	-8418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11045	-0-	-1645	-0-	11045	3			N	-0-					-0-
*05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5347	-0-	-2186	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	4004	-0-	-3043	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	5172	-0-	-2361	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5827	-0-	-773	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	5908	-0-	-185	-0-	5908	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 #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 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
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	8873	-0-	-365	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8073	-0-	-1072	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	7332	-0-	-1518	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
05	7648	X	6921	-0-	-727	-0-	6921	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	8876	-0-	5776	5776	8876	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2876					N	-0-					-0-
03	2876	N	-0-	-0-	-2876	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2	-0-	-2447	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	79	-0-	-2212	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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 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
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	3			N	-0-					-0-
01	15128	X	10994	-0-	-4134	-0-	10994	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	10324	-0-	-1363	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	11365	-0-	-1593	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	11383	-0-	-1157	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
05	12262	X	11638	-0-	-624	-0-	11638	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
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2839	-0-	-1377	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3468	-0-	-476	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	35	-0-	-4045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	558	-0-	-2728	-0-	558	3			N	-0-					-0-

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
12	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-					-0-
01	25110	X	23069	-0-	-2041	-0-	23069	3			N	-0-					-0-
02	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	23643	3			N	-0-					-0-
03	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	3			N	-0-					-0-
04	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	24261	3			N	-0-					-0-
05	25110	X	24487	-0-	-623	-0-	24487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 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
12	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	19052	3			N	-0-					-0-
01	21049	X	17087	-0-	-3962	-0-	17087	3			N	-0-					-0-
02	19691	X	17001	-0-	-2690	-0-	17001	3			N	-0-					-0-
03	21049	X	16511	-0-	-4538	-0-	16511	3			N	-0-					-0-
04	18450	X	14829	-0-	-3621	-0-	14829	3			N	-0-					-0-
05	16879	X	13683	-0-	-3196	-0-	13683	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 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
12	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25169	3			N	-0-					-0-
01	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	24531	3			N	-0-					-0-
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	24467	3			N	-0-					-0-
03	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25937	3			N	-0-					-0-
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			N	-0-					-0-
*05	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	3			N	-0-					-0-
01	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17319	3			N	-0-					-0-
02	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16516	3			N	-0-					-0-
03	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	3			N	-0-					-0-
04	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
*05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

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

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	580	1 7 9	2242	3	N	6					54
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	540	1 4 9	1933	3	N	4					58
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	520	1 4 9	2215	3	N	4					62
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580	1 7 9	2093	3	N	6					68
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	500	1 4 9	1736	3	N	4					72
05	2914	N	2320	-0-	-594	-0-	203	1 4 9	2113	3	N	4					76

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	435	1 6 9	2000	3	N	5					23
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	465	1 3 9	2071	3	N	3					26
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	1868	3	N	3					29
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	2090	3	N	3					32
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	420	1 4 9	1895	3	N	4					36
*05	3100	N	3306	-0-	206	206	435	1 6 9	2865	3	N	5					41

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
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	435	1 4 9	1400	3	N	4					29
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	360	1 2 9	1039	3	N	2					31
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	1294	3	N	3					34
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	1287	3	N	4					38
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	450	1 2 9	1284	3	N	2					40
05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	465	1 2 9	1169	3	N	2					42

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 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
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	450	1 1 9	1181	3	N	1					18
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	420	1 1 9	1162	3	N	1					19
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	405	1 1 9	1099	3	N	1					20
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	435	1 1 9	1126	3	N	1					21
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	420	1 1 9	1094	3	N	1					22
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1 2 9	1973	3	N	2					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
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
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6551	X	2331	-0-	-4220	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2260	-0-	-685	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	1783	-0-	-972	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2693	-0-	-307	4	2693	2			N	-0-					-0-
*05	3099	N	3095	-0-	-4	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1229	-0-	-76	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05		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

12	1333	N	922	-0-	-411	-0-	922	3			N	-0-					37
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					37
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					37
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					37
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					37
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 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
12	1085	N	160	-0-	-925	-0-	160	3			N	-0-					56
01	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					56
02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	3			N	-0-					56
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					3
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					3
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					3
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					3
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					3
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	511	-0-	-1374	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 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
12	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1538	-0-	-231	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1408	-0-	-13	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					127
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					127
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	730	3			N	-0-					127
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					127
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					127
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					127

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	841	N	815	-0-	-26	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

12	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	713	N	282	-0-	-431	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					1
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					1
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					1
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					1
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					1
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 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
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1292	-0-	-71	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			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
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	478	-0-	-856	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					1
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					1
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					1
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					1
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					1
*05	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 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
12	2635	N	1789	-0-	-846	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	831	-0-	-1866	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2147	-0-	-28	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					7
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					7
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	3			N	-0-					7
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					7
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					7
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					7

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			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
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4415	-0-	-85	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

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
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
*05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 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
12	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	1349	3			N	-0-					160
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-					160
02	1450	N	1045	-0-	-405	-0-	1045	3			N	-0-					160
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1187	3	44	9	N	40					200
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	3			N	-0-	11	1			189
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					189

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 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
12	6324	X	5801	-0-	-523	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5458	-0-	-212	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 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
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	667	N	589	-0-	-78	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7130	2	3	9	N	3	3	8			-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
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	589	N	251	-0-	-338	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	464	N	318	-0-	-146	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	N	20					20
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					20

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
12	6293	X	5841	-0-	-452	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4981	-0-	-906	-0-	4979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
*05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6657	2	6	9	N	5	5	8			-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
12	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

12	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5812	-0-	-109	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5145	-0-	-394	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

12	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6955	-0-	-1012	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6344	-0-	-1109	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6965	-0-	-692	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6584	-0-	-646	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5469	-0-	-1599	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

12	5549	X	285	-0-	-5264	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	503	-0-	-5046	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	255	-0-	-4936	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	8			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					1
01	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	6341	2			N	-0-					1
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					1
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					1
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					1
*05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

12	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4052	-0-	-9	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2923	-0-	-1138	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 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
12	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 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
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7243	-0-	-107	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-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
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4394	-0-	-246	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

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
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

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
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7611	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	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
12	6479	X	5659	-0-	-820	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5981	-0-	-498	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5751	-0-	-49	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6461	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
*05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	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
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

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
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 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
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
*05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 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
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5835	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 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
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8519	-0-	-595	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
02	8903	X	8115	-0-	-788	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8032	-0-	-1178	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
*05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 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
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 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
12	10695	X	9359	-0-	-1336	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9622	-0-	-1073	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8909	-0-	-1096	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8925	-0-	-1181	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8893	-0-	-527	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
*05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10171	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2416	-0-	-368	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 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
12	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
*05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 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
12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	1933	-0-	-4732	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	4611	-0-	-1624	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6646	-0-	-19	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 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
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1					1
*05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5125	2	6	9	N	5	5	8			1

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 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
12	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

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
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2534	-0-	-714	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2454	-0-	-1018	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 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
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	381	-0-	-704	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	667	N	219	-0-	-448	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	354	-0-	-669	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 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
12	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
01	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12739	-0-	-1335	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11140	-0-	-2480	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12068	-0-	-2006	-0-	12067	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 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
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1904	-0-	-880	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1843	-0-	-1133	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 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
12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7287	-0-	-60	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
*05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 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
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3929	-0-	-189	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2968	-0-	-1592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2706	-0-	-2006	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 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
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

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
12	14074	X	11227	-0-	-2847	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
01	14136	X	9311	-0-	-4825	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14136	X	11721	-0-	-2415	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	13381	-0-	-755	-0-	13377	3	4	9	N	4	4	8			-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
12	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1056	-0-	-618	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	823	-0-	-395	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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
12	10230	X	8253	-0-	-1977	-0-	978	2	7275	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	5122	-0-	-2349	-0-	959	2	4163	3	N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	964	2	7631	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1031	2	10217	3	N	-0-					-0-
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	970	2	11169	3	N	-0-					-0-
*05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1031	2	11473	3	N	26	6	8			20
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
12	6541	X	6265	-0-	-276	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
*05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7572	2	1	9	N	1	1	8			-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
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	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
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	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
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	4110	-0-	-9592	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	12818	X	3080	-0-	-9738	-0-	3079	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13702	X	11046	-0-	-2656	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9733	-0-	-435	-0-	9730	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8440	-0-	-643	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7669	-0-	-828	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7293	-0-	-1790	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6466	-0-	-1966	-0-	6466	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
12	12214	X	9226	-0-	-2988	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11856	-0-	-358	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
02	11426	X	11285	-0-	-141	-0-	11284	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12214	X	11838	-0-	-376	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11228	-0-	-292	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11642	-0-	-417	-0-	11640	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
12	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3963	-0-	-1059	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
*05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	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
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	480	-0-	-3240	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	2220	-0-	-2043	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2805	-0-	-853	-0-	2804	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3489	-0-	-1626	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3022	-0-	-1763	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 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
12	12896	X	10841	-0-	-2055	-0-	10841	3			N	-0-					20
01	12896	X	9551	-0-	-3345	-0-	9551	3			N	-0-	20	1			-0-
02	12064	X	9349	-0-	-2715	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	10811	-0-	-2085	-0-	10811	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11079	-0-	-1401	-0-	11079	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10509	-0-	-341	-0-	10509	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 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
12	15810	X	10615	-0-	-5195	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	10604	-0-	-5206	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	14790	X	6212	-0-	-8578	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	5168	-0-	-5434	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	4617	-0-	-5643	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	3286	-0-	-7316	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 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
12	8339	X	7271	-0-	-1068	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7660	-0-	-183	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7974	-0-	-334	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 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
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
*05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7842	-0-	-931	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8167	-0-	-263	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	4946	-0-	-3827	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

12	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
01	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
03	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
*05	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

12	13206	X	12882	-0-	-324	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	3			N	-0-					-0-
02	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	3			N	-0-					-0-
04	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
*05	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15138	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

12	1860	X	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	249	-0-	-836	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6334	-0-	3334	3334	6334	2			N	-0-					-0-
*05	9915	X	6581	-0-	-3334	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4998	-0-	-425	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5036	-0-	-574	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	11160	X	7073	-0-	-4087	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	9560	-0-	-1414	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
02	10121	X	9533	-0-	-588	-0-	9532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10819	X	10120	-0-	-699	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9947	-0-	-523	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9982	-0-	-217	-0-	9981	3	1	9	N	1	1	8			-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
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5953	-0-	-650	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
*05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7337	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4902	-0-	-115	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4814	-0-	-106	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	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
12	8928	X	8511	-0-	-417	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7743	-0-	-638	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8444	-0-	-166	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
*05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

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
12	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7827	3	51	9	N	46	196	1			27
01	8370	X	6341	-0-	-2029	-0-	6341	3			N	-0-					27
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9113	3	233	9	N	212	190	1	1	8	48
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-					48
04	7920	X	7738	-0-	-182	-0-	7649	3	89	9	N	81					129
05	8370	X	7222	-0-	-1148	-0-	7221	3	1	9	N	1	1	8			129

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
12	12617	X	11462	-0-	-1155	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
01	12710	X	10283	-0-	-2427	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			N	-0-					-0-
03	12710	X	10781	-0-	-1929	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11788	-0-	-953	-0-	11787	3	1	9	N	1	1	8			-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
12	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4741	-0-	-1428	-0-	4740	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	4867	X	3298	-0-	-1569	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	394	-0-	-4225	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	362	-0-	-3959	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

12	10044	X	9082	-0-	-962	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9275	-0-	-769	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	8243	-0-	-1367	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7590	-0-	-1380	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9764	-0-	-280	-0-	9763	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

12	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	3			N	-0-					20
01	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	6120	3			N	-0-					20
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6526	3	2	9	N	2	2	8			20
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					20
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					20
*05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7473	3	3	9	N	3	3	8			20

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4203	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3284	-0-	-736	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2993	-0-	-1161	-0-	2978	2	15	9	N	14	14	8			-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

12	8587	X	8435	-0-	-152	-0-	8435	3			N	-0-					27
01	8587	X	581	-0-	-8006	-0-	581	3			N	-0-					27
02	8033	X	437	-0-	-7596	-0-	437	3			N	-0-					27
03	8587	X	380	-0-	-8207	-0-	380	3			N	-0-					27
04	8310	X	257	-0-	-8053	-0-	257	3			N	-0-					27
*05	8432	X	172	-0-	-8260	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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
12	2232	X	707	-0-	-1525	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	540	-0-	-1754	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	537	-0-	-1609	-0-	531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2294	X	639	-0-	-1655	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	574	-0-	-1556	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 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
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 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
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
*05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 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
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					48
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					48
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-					48
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					48
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					48
*05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 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
12	11966	X	7586	-0-	-4380	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7151	-0-	-4815	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	7004	-0-	-4190	-0-	7002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9269	X	7719	-0-	-1550	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4529	-0-	-2821	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	2579	-0-	-5016	-0-	2578	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 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
12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9195	-0-	-404	-0-	9189	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	10323	X	7319	-0-	-3004	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7103	-0-	-2917	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9989	-0-	-365	-0-	9976	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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
12	3100	N	4582	-0-	1482	1482	4582	2			N	-0-					-0-
01	6903	X	5421	-0-	-1482	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5616	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 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
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	1481	-0-	-6362	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	492	-0-	-6845	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	513	-0-	-7330	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	561	-0-	-7029	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	597	-0-	-5975	-0-	596	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					33
05	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					33

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9252	-0-	-1443	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8525	-0-	-1885	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	1097	-0-	-11210	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

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
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	1	-0-	-3508	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
12	6572	X	1313	-0-	-5259	-0-	1313	3			N	-0-					20
01	7347	X	1424	-0-	-5923	-0-	1424	3			N	-0-					20
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			N	-0-					20
03	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	3			N	-0-					20
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					20
*05	8432	X	6935	-0-	-1497	-0-	6935	3			N	-0-					20

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
12	21731	X	16413	-0-	-5318	-0-	16413	3			N	-0-					-0-
01	21731	X	17862	-0-	-3869	-0-	17862	3			N	-0-					-0-
02	20329	X	16720	-0-	-3609	-0-	16717	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	21049	X	16202	-0-	-4847	-0-	16202	3			N	-0-					-0-
04	17460	X	15370	-0-	-2090	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
05	17887	X	15826	-0-	-2061	-0-	15823	3	3	9	N	3	3	8			-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	184	1	1	8	301
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	554	1			194
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	362	1			222
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	350	1			233
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					8
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	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
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 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
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					43
01	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					43
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					43
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					43
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

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
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					41
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			41
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					41
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1740	2			N	-0-					41
05	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

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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					46
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					46
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					46
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					46
05	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

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
12	1581	X	1202	-0-	-379	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

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
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

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
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2030	-0-	-419	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 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
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 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
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 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
12	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	284	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	297	1	2348	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2403	-0-	-149	-0-	270	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	282	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	259	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	271	1	2149	2	N	-0-					-0-

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
12	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	242	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	288	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	324	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	394	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	320	1	2384	2	N	-0-					-0-
*05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	345	1	2569	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 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
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	271	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	249	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	248	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	225	1	1784	2	N	-0-					-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 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
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3688	3	8	9	N	7			164
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3094	3	32	9	N	29			193
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-			193
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-			193
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-			193
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9			202

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-			-0-
04	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
05	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 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
12	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	304	1	2428	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	271	1	2147	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2179	-0-	-692	-0-	244	1	1935	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	268	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	245	1	1940	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	258	1	2045	2	N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 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
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
02	1218	N	1015	-0-	-203	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 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
12	2263	N	61	-0-	-2202	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	2077	N	779	-0-	-1298	-0-	779	3			N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-			-0-
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-			-0-

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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	289	1	2309	2	N	-0-			-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	289	1	2283	2	N	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	261	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	282	1	2233	2	N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	258	1	2043	2	N	-0-			-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	268	1	2120	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
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			75
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			75
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-			75
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-			75
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			N	-0-			75
05	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
12	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1709	-0-	-234	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1249	-0-	-641	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	993	-0-	-836	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					35
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2065	3			N	-0-					35
02	2117	N	1963	-0-	-154	-0-	1963	3			N	-0-					35
03	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					35
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	1483	3			N	-0-					35
05	2108	N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1393	-0-	-57	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					55
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					55
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					55
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					55
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

12	3317	X	2304	-0-	-1013	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1456	-0-	-1589	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

12	3379	X	2089	-0-	-1290	-0-	237	1	1852	2	N	-0-					10
01	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	331	1	2469	2	N	-0-					10
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	383	1	2850	2	N	-0-					10
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	422	1	3148	2	N	-0-					10
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-					10
05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	394	1	2936	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 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
12	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	3866	3			N	-0-					3
01	5549	X	3702	-0-	-1847	-0-	3702	3			N	-0-					3
02	5133	X	4297	-0-	-836	-0-	4297	3			N	-0-					3
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	4373	3			N	-0-					3
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	4079	3			N	-0-					3
*05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 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
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	813	-0-	-334	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	737	-0-	-410	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 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
12	8858	X	2818	-0-	-6040	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	257	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	364	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	220	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	123	1	2017	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 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
12	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	15	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	953	-0-	-721	-0-	13	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	973	-0-	-535	-0-	14	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	17	1	1223	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 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
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	3			N	-0-					145
01	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	2508	3			N	-0-					145
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	3			N	-0-					145
03	2976	X	1281	-0-	-1695	-0-	1281	3			N	-0-					145
04	2430	X	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					145
05	2852	N	1333	-0-	-1519	-0-	1333	3			N	-0-					145

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
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					30
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					30
02	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	3			N	-0-					30
03	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3			N	-0-					30
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					30
05	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	91	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	987	-0-	-231	-0-	77	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	72	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	78	1	928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 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
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1167	-0-	-109	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 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
12	1643	N	46	-0-	-1597	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	841	N	571	-0-	-270	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 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
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 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
12	5270	X	2847	-0-	-2423	-0-	2833	3	14	9	N	13					433
01	5270	X	3603	-0-	-1667	-0-	3578	3	25	9	N	23	179	1			277
02	4930	X	4429	-0-	-501	-0-	4411	3	18	9	N	16					293
03	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	5127	3	21	9	N	19					312
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4631	3	29	9	N	26					338
05	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	3			N	-0-					338

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
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 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
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					75
01	651	N	177	-0-	-474	-0-	177	3			N	-0-					75
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					75
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					75
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					75
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					30
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					30
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					30
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					30
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2083	-0-	-121	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 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
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					102
01	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					102
02	2761	N	2748	-0-	-13	-0-	2748	3			N	-0-					102
03	2914	N	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			N	-0-					102
04	2820	N	2400	-0-	-420	-0-	2397	3	3	9	N	3					105
*05	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					112
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					112
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					112
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 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
12	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2096	-0-	-108	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

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
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3			N	-0-					38
01	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3152	3			N	-0-					38
02	3016	X	2889	-0-	-127	-0-	2889	3			N	-0-					38
03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					38
04	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3020	3			N	-0-					38
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3067	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
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			N	-0-					68
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			N	-0-					68
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					68
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					68
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					68
*05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	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
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	594	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	608	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	548	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	567	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	533	1	4216	2	N	-0-					-0-
*05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	546	1	4318	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
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					152
01	2914	X	364	-0-	-2550	-0-	364	3			N	-0-					152
02	2726	X	205	-0-	-2521	-0-	205	3			N	-0-					152
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					152
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					152
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					152

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
12	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	1002	3			N	-0-					127
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					127
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					127
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2656	3	28	9	N	25					152
04	2580	N	1829	-0-	-751	-0-	1829	3			N	-0-					152
05	2697	N	2232	-0-	-465	-0-	2232	3			N	-0-					152

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
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					2
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					2
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					2
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					2
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	3			N	-0-					2
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6084	3	14	9	N	13					248
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5518	3	24	9	N	22					270
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5095	3	18	9	N	16					286
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					286
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	3	7	9	N	6					292
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5314	3	18	9	N	16					308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					8
01	1240	N	826	-0-	-414	-0-	826	3			N	-0-					8
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					8
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					8
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	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
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1946	3			N	-0-					177
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3930	3	23	9	N	21					198
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2928	3	32	9	N	29					227
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					227
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11					238
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14					252

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
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	N	5					85
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	N	8					93
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	N	2					95
03	2170	N	1699	-0-	-471	-0-	1699	3			N	-0-					95
04	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1683	3	17	9	N	15					110
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					120

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
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					35
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					35
02	3074	X	2558	-0-	-516	-0-	2558	3			N	-0-					35
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					35
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					35
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	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
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2308	-0-	-482	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

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
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	490	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	559	1	4818	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4933	-0-	-519	-0-	512	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4672	-0-	-1156	-0-	485	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4615	-0-	-575	-0-	479	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	514	1	4434	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
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					168
01	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	1851	3			N	-0-					168
02	1972	N	1855	-0-	-117	-0-	1836	3	19	9	N	17					185
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	3			N	-0-					185
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					185
05	1984	N	916	-0-	-1068	-0-	916	3			N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
12	12307	X	8799	-0-	-3508	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9161	-0-	-2209	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	8104	-0-	-3769	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

12	7378	X	6895	-0-	-483	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6879	-0-	-499	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6387	-0-	-515	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6809	-0-	-259	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6505	-0-	-377	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					190
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7970	3	11	9	N	10					200
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6788	3	31	9	N	28					228
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					228
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					228
*05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					228

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

12	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					82
01	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3			N	-0-					82
02	20735	X	19578	-0-	-1157	-0-	19578	3			N	-0-					82
03	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	3			N	-0-					82
04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82
*05	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

12	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-					8
01	5177	X	4739	-0-	-438	-0-	4739	3			N	-0-					8
02	4698	X	4428	-0-	-270	-0-	4428	3			N	-0-					8
03	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-					8
04	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-					8
05	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	4461	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

12	16585	X	10338	-0-	-6247	-0-	10338	3			N	-0-					478
01	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	18824	3	220	9	N	200	376	1			302
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19744	3	143	9	N	130					432
03	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16774	3	76	9	N	69	186	1			315
04	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17147	3	84	9	N	76	186	1			205
*05	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20772	3	88	9	N	80					285

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

12	12462	X	8232	-0-	-4230	-0-	8160	3	72	9	N	65					415
01	12462	X	11277	-0-	-1185	-0-	11210	3	67	9	N	61	189	1			287
02	11658	X	11430	-0-	-228	-0-	11409	3	21	9	N	19					306
03	12462	X	12326	-0-	-136	-0-	12278	3	48	9	N	44					350
04	11370	X	9764	-0-	-1606	-0-	9729	3	35	9	N	32	187	1			195
05	12214	X	7451	-0-	-4763	-0-	7451	3			N	-0-					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	9765	X	8446	-0-	-1319	-0-	8426	3	20	9	N	18					70
01	9765	X	8446	-0-	-1319	-0-	8380	3	66	9	N	60					130
02	9135	X	7686	-0-	-1449	-0-	7616	3	70	9	N	64					194
03	9765	X	8385	-0-	-1380	-0-	8371	3	14	9	N	13	189	1			18
04	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	8208	3	54	9	N	49					67
05	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8189	3	33	9	N	30					97

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

12	21049	X	7959	-0-	-13090	-0-	7959	3			N	-0-					200
01	20491	X	20357	-0-	-134	-0-	20278	3	79	9	N	72					272
02	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	3			N	-0-					272
03	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	21982	3	34	9	N	31					303
04	19710	X	7867	-0-	-11843	-0-	7867	3			N	-0-					303
05	21948	X	17686	-0-	-4262	-0-	17664	3	22	9	N	20					323

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

12	19902	X	6470	-0-	-13432	-0-	6426	3	44	9	N	40					130
01	18879	X	14037	-0-	-4842	-0-	14015	3	22	9	N	20					150
02	15457	X	3644	-0-	-11813	-0-	3570	3	74	9	N	67					217
03	16430	X	2270	-0-	-14160	-0-	2270	3			N	-0-					217
04	14400	X	6215	-0-	-8185	-0-	6215	3			N	-0-					217
05	14043	X	13845	-0-	-198	-0-	13836	3	9	9	N	8					225

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

12	25141	X	14017	-0-	-11124	-0-	13882	3	135	9	N	123					698
01	24676	X	17066	-0-	-7610	-0-	16779	3	287	9	N	261	372	1			587
02	22823	X	19257	-0-	-3566	-0-	19083	3	174	9	N	158	190	1			555
03	24397	X	19339	-0-	-5058	-0-	19211	3	128	9	N	116	189	1			482
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17973	3	139	9	N	126	190	1			418
05	20584	X	17993	-0-	-2591	-0-	17847	3	146	9	N	133					551

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

12	14911	X	11107	-0-	-3804	-0-	11041	3	66	9	N	60					366
01	14818	X	10729	-0-	-4089	-0-	10698	3	31	9	N	28					394
02	12818	X	9658	-0-	-3160	-0-	9599	3	59	9	N	54					448
03	12400	X	10040	-0-	-2360	-0-	10026	3	14	9	N	13					461
04	12000	X	9465	-0-	-2535	-0-	9410	3	55	9	N	50	183	1			328
05	11098	X	9405	-0-	-1693	-0-	9370	3	35	9	N	32					360

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

12	8804	X	7085	-0-	-1719	-0-	6900	3	185	9	N	168	183	1			30
01	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10620	3	116	9	N	105					135
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9325	3	53	9	N	48	162	1			21
03	9331	X	8059	-0-	-1272	-0-	7994	3	65	9	N	59					80
04	9030	X	6629	-0-	-2401	-0-	6618	3	11	9	N	10					90
05	9331	X	9297	-0-	-34	-0-	9206	3	91	9	N	83	161	1			12

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

12	12121	X	11150	-0-	-971	-0-	11095	3	55	9	N	50					65
01	11532	X	9186	-0-	-2346	-0-	9035	3	151	9	N	137	182	1			20
02	10121	X	8783	-0-	-1338	-0-	8592	3	191	9	N	174	184	1			10
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11201	3	121	9	N	110					120
04	10800	X	8406	-0-	-2394	-0-	8311	3	95	9	N	86	191	1			15
05	11160	X	10181	-0-	-979	-0-	10093	3	88	9	N	80					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	28706	X	10398	-0-	-18308	-0-	10345	3	53	9	N	48					711
01	28706	X	18521	-0-	-10185	-0-	18437	3	84	9	N	76	187	1			600
02	25056	X	21368	-0-	-3688	-0-	21266	3	102	9	N	93					693
03	25389	X	21617	-0-	-3772	-0-	21582	3	35	9	N	32	186	1			539
04	22830	X	20082	-0-	-2748	-0-	20018	3	64	9	N	58					597
05	22847	X	20037	-0-	-2810	-0-	19991	3	46	9	N	42	190	1			449

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3317	X	1341	-0-	-1976	-0-	1341	2			Y	-0-					31
01	3317	X	1420	-0-	-1897	-0-	1420	2			Y	-0-					31
02	3103	X	737	-0-	-2366	-0-	737	2			Y	-0-					31
03	0	W	434	-0-	434	434	434	1			Y	-0-					31
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					31
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1868	-0-	-17	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	2	3	9	N	3					28
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4240	2	1	9	N	1					29
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1					30
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					30
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					30
05	5270	X	2655	-0-	-2615	-0-	2591	2	64	9	N	58					88

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7604	2	1	9	N	1					48
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					48
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					48
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7370	2	132	9	N	120					168
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6687	2	63	9	N	57	192	1			33
05	7440	X	4636	-0-	-2804	-0-	4578	2	58	9	N	53					86

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

12	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	3149	2	1	9	N	1					145
01	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			N	-0-					145
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					145
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	N	1					146
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					146
05	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8792	2	81	9	N	74					132
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10165	2	1	9	N	1					133
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					133
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9707	2	51	9	N	46					179
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9516	2	58	9	N	53	185	1			47
05	9300	X	9279	-0-	-21	-0-	9218	2	61	9	N	55					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7133	2	33	9	N	30					110
01	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	6871	2	33	9	N	30					140
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6532	2	76	9	N	69					209
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6657	2	1	9	N	1					210
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6105	2	1	9	N	1	167	1			44
05	7161	X	6998	-0-	-163	-0-	6994	2	4	9	N	4					48

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			28
05	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
12	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16812	2	1	9	N	1					127
01	17050	X	16109	-0-	-941	-0-	16109	2			N	-0-					127
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					127
03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15884	2	42	9	N	38					165
04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-	128	1			37
05	16802	X	16204	-0-	-598	-0-	16204	2			N	-0-					37

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
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	2	1	9	N	1					247
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					247
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					247
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	N	20	162	1			105
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1					106
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					106

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
12	3100	N	5249	-0-	2149	3105	5248	2	1	9	N	1					188
01	3100	N	4695	-0-	1595	4700	4695	2			N	-0-					188
02	2900	N	4177	-0-	1277	5977	4177	2			N	-0-					188
03	10207	X	4230	-0-	-5977	-0-	4229	2	1	9	N	1					189
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	N	1					190
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					190

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
12	0	W	13614	-0-	13614	891703	13558	2	56	9	N	51					251
01	0	W	13294	-0-	13294	904997	13246	2	48	9	N	44	181	1			114
02	0	W	12114	-0-	12114	917111	12016	2	98	9	N	89					203
03	0	W	13011	-0-	13011	930122	12971	2	40	9	N	36	181	1			58
04	0	W	12769	-0-	12769	942891	12739	2	30	9	N	27					85
05	0	W	11505	-0-	11505	954396	11477	2	28	9	N	25					110

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 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
12	404275	X	1210	-0-	-403065	-0-	1167	2	43	9	N	39					104
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3931	2	62	9	N	56					160
02	3828	X	2941	-0-	-887	-0-	2873	2	68	9	N	62					222
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2907	2	74	9	N	67	167	1			122
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3079	2	114	9	N	104	164	1			62
05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3237	2	58	9	N	53					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 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
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	179	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	184	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	170	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	184	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	316	1	2916	2	N	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	340	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	307	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	311	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 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
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	405	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	396	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	386	1	1912	2	N	-0-					-0-
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	430	1	2145	2	N	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	426	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	507	1	4683	2	N	-0-					-0-
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	558	1	5432	2	N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	522	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	1860	1	17770	2	N	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	566	1	5319	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	525	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	534	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	484	1	2400	2	N	-0-					-0-
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	500	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	474	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	2604	N	2459	-0-	-145	-0-	240	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	229	1	2229	2	N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	220	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	219	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	413	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	336	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3521	-0-	-191	-0-	340	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	349	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
12	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3464	-0-	-190	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
12	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	205	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	213	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	1780	-0-	-440	-0-	171	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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
12	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	5615	2	76	9	N	69					250
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	5710	2	85	9	N	77	181	1			146
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5544	2	83	9	N	75					221
03	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	5299	2	64	9	N	58	179	1			100
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5789	2	83	9	N	75					175
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					175

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
12	8587	X	8136	-0-	-451	-0-	8059	2	77	9	N	70	182	1			112
01	8184	X	7632	-0-	-552	-0-	7570	2	62	9	N	56					168
02	7656	X	7385	-0-	-271	-0-	7328	2	57	9	N	52					220
03	8122	X	7355	-0-	-767	-0-	7308	2	47	9	N	43	184	1			79
04	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	7707	2	48	9	N	44					123
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					123

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
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	5726	2	64	9	N	58	177	1			175
01	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	5604	2	66	9	N	60					235
02	5423	X	5256	-0-	-167	-0-	5195	2	61	9	N	55	185	1			105
03	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	5556	2	62	9	N	56					161
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5358	2	55	9	N	50					211
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	15097	X	14081	-0-	-1016	-0-	13905	2	176	9	N	160					386
01	15097	X	13910	-0-	-1187	-0-	13743	2	167	9	N	152	360	1			178
02	13891	X	12910	-0-	-981	-0-	12791	2	119	9	N	108					286
03	14818	X	13671	-0-	-1147	-0-	13522	2	149	9	N	135	186	1			235
04	14010	X	13194	-0-	-816	-0-	13058	2	136	9	N	124	173	1			186
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					186

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11377	2	103	9	N	94					278
01	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	11066	2	103	9	N	94	186	1			186
02	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10391	2	95	9	N	86					272
03	11315	X	11145	-0-	-170	-0-	11027	2	118	9	N	107	186	1			193
04	10950	X	10824	-0-	-126	-0-	10723	2	101	9	N	92					285
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					285

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

12	5084	X	4557	-0-	-527	-0-	4520	2	37	9	N	34					178
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5482	2	156	9	N	142	156	1			164
02	4756	X	3310	-0-	-1446	-0-	3231	2	79	9	N	72					236
03	5084	X	168	-0-	-4916	-0-	167	2	1	9	N	1	181	1			56
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					56
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

12	9796	X	9584	-0-	-212	-0-	9553	2	31	9	N	28					117
01	9796	X	9764	-0-	-32	-0-	9719	2	45	9	N	41					158
02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8895	2	53	9	N	48					206
03	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9163	2	42	9	N	38					244
04	9450	X	6692	-0-	-2758	-0-	6637	2	55	9	N	50	185	1			109
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					109

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

12	8277	X	8014	-0-	-263	-0-	7978	2	36	9	N	33					125
01	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	7748	2	36	9	N	33					158
02	7743	X	6938	-0-	-805	-0-	6910	2	28	9	N	25					183
03	8122	X	7583	-0-	-539	-0-	7561	2	22	9	N	20					203
04	7770	X	6285	-0-	-1485	-0-	6276	2	9	9	N	8					211
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					211

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 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
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6826	2	62	9	N	56					219
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6333	2	67	9	N	61	180	1			100
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5945	2	52	9	N	47					147
03	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5586	2	36	9	N	33					180
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6272	2	43	9	N	39					219
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					219

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9770	-0-	-150	-0-	9485	2	285	9	N	259	176	1			272
01	9920	X	9637	-0-	-283	-0-	9350	2	287	9	N	261	360	1			173
02	9280	X	9250	-0-	-30	-0-	8994	2	256	9	N	233	180	1			226
03	9920	X	9281	-0-	-639	-0-	9018	2	263	9	N	239	190	1			275
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	8689	2	249	9	N	226	359	1			142
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					142

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	387 140	1 9	15239	2	N	127					204
01	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	156 95	1 9	15531	2	N	86	170	1			120
02	15109	X	14584	-0-	-525	-0-	333 123	1 9	14128	2	N	112					232
03	16151	X	15594	-0-	-557	-0-	283 65	1 9	15246	2	N	59	184	1			107
04	15630	X	14976	-0-	-654	-0-	156 123	1 9	14697	2	N	112	174	1			45
*05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	68 83	1 9	16203	2	N	75					120

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
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1481	2	4713	5	N	3					30
							3	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	2	1	2011	2	N	3					33
							5841	5	3	9							
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	N	-0-					33
							4084	5									
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1684	2	4882	5	N	7					40
							8	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	N	-0-					40
							3442	5									
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					40

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9506	-0-	-352	-0-	547	1	8915	2	N	40					157
							44	9									
01	9858	X	9508	-0-	-350	-0-	477	1	9001	2	N	27					184
							30	9									
02	9222	X	8026	-0-	-1196	-0-	375	1	7640	2	N	10					194
							11	9									
03	9765	X	9074	-0-	-691	-0-	679	1	8342	2	N	48	185	1			57
							53	9									
04	9450	X	8990	-0-	-460	-0-	728	1	8259	2	N	3					60
							3	9									
05	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	703	1	8391	2	N	10					70
							11	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 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
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	278	1	4536	2	N	27					127
							30	9									
01	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	218	1	4116	2	N	23					150
							25	9									
02	4321	X	3928	-0-	-393	-0-	183	1	3734	2	N	10					160
							11	9									
03	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	348	1	4276	2	N	23					183
							25	9									
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	356	1	4035	2	N	8					191
							9	9									
05	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	331	1	3951	2	N	3					194
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 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
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	2	N	10					60
							11	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1995	2	N	10					70
							11	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10					80
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	43	1	1932	2	N	13					93
							14	9									
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	47	1	1967	2	N	7					100
							8	9									
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	N	17					117

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
12	12400	X	11256	-0-	-1144	-0-	277	1	10880	2	N	90					157
							99	9									
01	12400	X	10115	-0-	-2285	-0-	100	1	9893	2	N	111	188	1			80
							122	9									
02	11600	X	9898	-0-	-1702	-0-	226	1	9596	2	N	69					149
							76	9									
03	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	188	1	10130	2	N	25					174
							28	9									
04	10890	X	10225	-0-	-665	-0-	106	1	10012	2	N	97	187	1			84
							107	9									
05	11253	X	10509	-0-	-744	-0-	44	1	10410	2	N	50					134
							55	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 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
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					1031
01	2852	N	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					1031
02	2900	N	3149	-0-	249	249	3149	2			N	-0-					1031
03	3100	N	3506	-0-	406	655	3506	2			N	-0-					1031
04	3000	N	3530	-0-	530	1185	3530	2			N	-0-					1031
*05	4729	X	3544	-0-	-1185	-0-	3544	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					46
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					46
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					46
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					46
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					46
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 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
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 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
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					74
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					74
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					74
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					74
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					74
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					318
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					318
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					318
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					318
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					318
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					501
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					501
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					501
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					501
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					501
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					531
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					531
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					531
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					531
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					531
*05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2042	3	73	9	N	66	2	8			152
01	1147	N	851	-0-	-296	-0-	788	3	63	9	N	57	162	1	1	8	46
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1264	3	63	9	N	57	5	8			98
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6	1	8			103
04	810	N	11	-0-	-799	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			103
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					103

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2633	3	14	9	N	13	2	8			80
01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					80
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2002	3	43	9	N	39	2	8			117
03	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	2030	3	13	9	N	12					129
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1783	3	15	9	N	14	1	8			142
05	2635	X	2107	-0-	-528	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	8			142

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

12	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3277	X	3102	-0-	-175	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3386	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1543	-0-	-719	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	3			N	-0-					44
01	4185	X	2342	-0-	-1843	-0-	2342	3			N	-0-					44
02	3915	X	1941	-0-	-1974	-0-	1941	3			N	-0-					44
03	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					44
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					44
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3918	3	4	9	N	4	4	8			26
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5478	3	2	9	N	2	2	8			26
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4552	3	9	9	N	8	8	8			26
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	N	2	2	8			26
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4177	3	6	9	N	5	5	8			26
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4181	3	18	9	N	16	16	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 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
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1424	3	9	9	N	8	1	8			80
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					80
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	3	18	9	N	16	1	8			95
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1352	3	15	9	N	14	2	8			107
04	1440	N	246	-0-	-1194	-0-	246	3			N	-0-					107
05	1581	N	14	-0-	-1567	-0-	14	3			N	-0-					107

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	712	-0-	-2512	-0-	710	3	2	9	N	2	2	8			66
01	3224	X	472	-0-	-2752	-0-	470	3	2	9	N	2	2	8			66
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					N	-0-					66
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	61	1	1	8	5
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					5
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4019	-0-	-383	-0-	4019	3			N	-0-					22
01	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	3572	3			N	-0-					22
02	3770	X	1213	-0-	-2557	-0-	1213	3			N	-0-					22
03	4030	X	367	-0-	-3663	-0-	367	3			N	-0-					22
04	3900	X	2929	-0-	-971	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	8			22
05	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3			N	-0-					22

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
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1970	3	17	9	N	15	7	8			81
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					81
02	1595	X	1577	-0-	-18	-0-	1558	3	19	9	N	17					98
03	1984	X	1295	-0-	-689	-0-	1267	3	28	9	N	25	3	8			120
04	1950	X	158	-0-	-1792	-0-	158	3			N	-0-					120
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	45	165	1			-0-

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
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	N	22	2	8			64
01	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	2125	3	43	9	N	39	3	8			100
02	2581	X	1938	-0-	-643	-0-	1935	3	3	9	N	3					103
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			103
04	2670	X	1972	-0-	-698	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8			103
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					103

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
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	3	8	9	N	7	1	8			114
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					114
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	N	4	4	8			114
03	1612	N	167	-0-	-1445	-0-	167	3			N	-0-	91	1			23
04	1140	N	130	-0-	-1010	-0-	130	3			N	-0-					23
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	3	15	9	N	14					114
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2180	3	90	9	N	82	75	1	4	8	117
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1392	3	43	9	N	39					156
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	3	25	9	N	23	1	8			178
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1755	3	23	9	N	21	166	1	2	8	31
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			31

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1246	3	53	9	N	48	12	8			105
01	1488	N	581	-0-	-907	-0-	552	3	29	9	N	26	127	1	4	8	-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3094	3	42	9	N	38	2	8			141
01	1891	X	1170	-0-	-721	-0-	1158	3	12	9	N	11	148	1			4
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					4
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

12	7657	X	6408	-0-	-1249	-0-	6389	3	19	9	N	17	10	8			199
01	7254	X	6402	-0-	-852	-0-	6380	3	22	9	N	20	166	1			53
02	6786	X	5551	-0-	-1235	-0-	5529	3	22	9	N	20					73
03	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9601	3	10	9	N	9					82
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8526	3	21	9	N	19	1	8			100
*05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8062	3	59	9	N	54	2	8			152

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

12	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4456	3	28	9	N	25					224
01	4588	X	3246	-0-	-1342	-0-	3194	3	52	9	N	47	7	8			264
02	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	3993	3	33	9	N	30	17	8			277
03	4805	X	3317	-0-	-1488	-0-	3297	3	20	9	N	18	169	1	4	8	122
04	4650	X	1722	-0-	-2928	-0-	1708	3	14	9	N	13	3	8			132
05	4495	X	299	-0-	-4196	-0-	265	3	34	9	N	31	28	8			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

12	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	1917	1917	2			N	-0-					46
01	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	3786	1869	2			N	-0-					46
02	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	5391	1605	2			N	-0-					46
03	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	7356	1965	2			N	-0-					46
04	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	9186	1830	2			N	-0-					46
*05	11045	X	1859	-0-	-9186	-0-	1859	2			N	-0-					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

12	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	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

12	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	2982	2	43	9	N	39					39
01	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2350	2	305	9	N	277	165	1			151
02	3045	X	2623	-0-	-422	-0-	2621	2	2	9	N	2					153
03	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2380	2	6	9	N	5					158
04	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2281	2	7	9	N	6					164
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	2913	2	121	9	N	110					274

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
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
12	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	7516	-0-	-1590	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
*03	9734	X	8551	-0-	-1183	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
*05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	298	1	2685	2	N	-0-					26
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	289	1	2604	2	N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

12	7812	X	3920	-0-	-3892	-0-	208	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3321	-0-	-3530	-0-	190	1	3131	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3591	-0-	-2093	-0-	193	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	443	1	5084	2	N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	313	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

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
12	7254	X	5735	-0-	-1519	-0-	305	1	5430	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	5862	-0-	-1268	-0-	336	1	5526	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	5853	-0-	-933	-0-	314	1	5539	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6310	-0-	-944	-0-	506	1	5804	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	318	1	5390	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	296	1	5287	2	N	-0-			-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	326	1	5358	2	N	-0-			-0-
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	293	1	5157	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	434	1	4977	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	292	1	4947	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

12	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	305	1	5439	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5672	-0-	-559	-0-	325	1	5347	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5423	-0-	-812	-0-	291	1	5132	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5795	-0-	-870	-0-	465	1	5330	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	311	1	5271	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

12	7936	X	7163	-0-	-773	-0-	1803	1	5360	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	4573	-0-	-3363	-0-	1929	1	2644	2	N	-0-			-0-
02	7424	X	5940	-0-	-1484	-0-	1457	1	4483	2	N	-0-			-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1342	1	6323	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	1383	1	5220	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

12	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	278	1	4964	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4358	-0-	-1005	-0-	250	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	4009	-0-	-1066	-0-	215	1	3794	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-	242	1	2772	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	188	1	3181	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

12	9176	X	8828	-0-	-348	-0-	469	1	8359	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8129	-0-	-520	-0-	466	1	7663	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7458	-0-	-749	-0-	401	1	7057	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8094	-0-	-1082	-0-	649	1	7445	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7840	-0-	-1040	-0-	437	1	7403	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

12	4743	X	3633	-0-	-1110	-0-	193	1	3440	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	171	1	2818	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	3411	-0-	-562	-0-	183	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	3603	-0-	-1326	-0-	212	1	3391	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	194	1	3296	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
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
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	245	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	251	1	4121	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3276	-0-	-1132	-0-	176	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3880	-0-	-832	-0-	311	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	280	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					-0-
03	883	N	266	-0-	-617	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	990	-0-	-312	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		1019	-0-	1019	1019	1019	2			N	-0-					-0-
03	1532	X	513	-0-	-1019	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE 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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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 WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	827	2	43	9	N	39					90
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					138
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	736	2	21	9	N	19					157
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	788	2	43	9	N	39	171	1			25
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	763	2	45	9	N	41					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					34
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					34
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	N	15	61	1	3	8	32
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	611	2	17	9	N	15					47
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	586	2	13	9	N	12					59
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	637	2	18	9	N	16	11	1			64
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	604	2	131	9	N	119	153	1			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					30
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					30
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

12	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					22
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					22
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					22
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	117	1			18
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					18
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					18
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					90
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					90
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					150
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	73	2	32	9	N	29					179
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	2	11	9	N	10	169	1			20
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 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
12	400	N	1326	-0-	926	3987	1326	2			N	-0-					33
01	3100	N	1326	-0-	-1774	2213	1326	2			N	-0-					33
02	2900	N	1188	-0-	-1712	501	1188	2			N	-0-					33
03	1333	N	756	-0-	-577	-0-	754	2	2	9	N	2					35
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					53
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					32
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					32
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					71
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					71
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					71
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					71
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	327	2	1	9	N	1					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 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
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	873	2	4	9	N	4			131
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2			133
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1			134
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-			134
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	793	2	1	9	N	1			135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1			56
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1			57
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			57
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-			57
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 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
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-			32
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			32
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			32
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-			32
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-			94
01	14B2 EXT		180	-0-	180	353	180	2			N	-0-			94
02	14B2 EXT		340	-0-	340	693	330	2	10	9	N	9			103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					N	-0-			103
04	14B2 EXT		409	-0-	409	1102	409	2			N	-0-			103
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1102					N	NO RPT			103

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
12	0	W	488	-0-	488	177074	488	2			N	-0-			113
01	0	W	575	-0-	575	177649	575	2			N	-0-			113
02	178131	X	482	-0-	-177649	-0-	482	2			N	-0-			113
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			113
*04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			113
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

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
12	3100	N	140	-0-	-2960	97075	140	2			N	-0-			56
01	3100	N	133	-0-	-2967	94108	133	2			N	-0-			56
02	2900	N	148	-0-	-2752	91356	147	2	1	9	N	1			57
03	3100	N	126	-0-	-2974	88382	126	2			N	-0-			57
*04	3000	N	439	-0-	-2561	85821	319	2	120	9	N	109			166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	85821					N	NO RPT			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

12	341	N	322	-0-	-19	-0-	316	2	6	9	N	5					49
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					53
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					57
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	241	2	3	9	N	3					60
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	2	3	9	N	3					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	107962					N	-0-					192
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	104862					N	-0-					192
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	101962					N	-0-					192
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	98862					N	-0-					192
*04	3000	N	355	-0-	-2645	96217	355	2			N	-0-					192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96217					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	911	2	50	9	N	45	1	8			69
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	863	2	46	9	N	42					111
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44					155
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	2	45	9	N	41	173	1	3	8	20
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	801	2	34	9	N	31					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

12	3100	N	88	-0-	-3012	70725	53	2	35	9	N	32					138
01	3100	N	108	-0-	-2992	67733	46	2	62	9	N	56	174	1			20
02	2900	N	70	-0-	-2830	64903	34	2	36	9	N	33					53
03	3100	N	20	-0-	-3080	61823	20	2			N	-0-					53
*04	3000	N	133	-0-	-2867	58956	59	2	74	9	N	67					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58956					N	NO RPT					120

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

12	3100	N	494	-0-	-2606	107923	494	2			N	-0-					26
01	3100	N	429	-0-	-2671	105252	429	2			N	-0-					26
02	2900	N	263	-0-	-2637	102615	263	2			N	-0-					26
03	3100	N	555	-0-	-2545	100070	555	2			N	-0-					26
*04	3000	N	460	-0-	-2540	97530	460	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97530					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 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
12	3100	N	316	-0-	-2784	113151	316	2			N	-0-					61
01	3100	N	403	-0-	-2697	110454	400	2	3	9	N	3					64
02	2900	N	755	-0-	-2145	108309	751	2	4	9	N	4					68
03	3100	N	395	-0-	-2705	105604	386	2	9	9	N	8					76
*04	3000	N	376	-0-	-2624	102980	374	2	2	9	N	2					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	102980					N	NO RPT					78

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	190680					N	-0-					48
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	187580					N	-0-					48
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	184680					N	-0-					48
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	181580					N	-0-					48
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	178580					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	178580					N	NO RPT					48

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 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
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					33
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	9	N	20					53
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 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
12	400	N	-0-	-0-	-400	59378					N	-0-					94
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	56278					N	16					110
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	53378					N	-0-					110
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	50278					N	-0-					110
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	47278					N	-0-					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47278					N	NO RPT					110

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
12	3100	N	511	-0-	-2589	164957	511	2			N	-0-					58
01	3100	N	214	-0-	-2886	162071	214	2			N	-0-					58
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	159171					N	-0-					58
03	3100	N	403	-0-	-2697	156474	403	2			N	-0-					58
*04	3000	N	860	-0-	-2140	154334	860	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154334					N	NO RPT					58

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 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
12	3100	N	138	-0-	-2962	123737	138	2			N	-0-					58
01	3100	N	117	-0-	-2983	120754	117	2			N	-0-					58
02	2900	N	225	-0-	-2675	118079	170	2	55	9	N	50					108
03	3100	N	158	-0-	-2942	115137	158	2			N	-0-					108
*04	3000	N	138	-0-	-2862	112275	138	2			N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112275					N	NO RPT					108

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
12	3100	N	53	-0-	-3047	118830	53	2			N	-0-					38
01	3100	N	49	-0-	-3051	115779	49	2			N	-0-					38
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	112879					N	-0-					38
03	3100	N	42	-0-	-3058	109821	42	2			N	-0-					38
*04	3000	N	35	-0-	-2965	106856	35	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	106856					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
12	400	N	153	-0-	-247	182320	153	2			N	-0-					53
01	3100	N	140	-0-	-2960	179360	140	2			N	-0-					53
02	2900	N	390	-0-	-2510	176850	390	2			N	-0-					53
03	3100	N	745	-0-	-2355	174495	745	2			N	-0-					53
*04	3000	N	658	-0-	-2342	172153	658	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	172153					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 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
12	400	N	-0-	-0-	-400	138391					N	-0-					83
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	135291					N	-0-					83
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	132391					N	-0-					83
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	129291					N	-0-					83
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	126291					N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126291					N	NO RPT					83

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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	92992					N	-0-					30
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	89892					N	-0-					30
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	86992					N	-0-					30
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	83892					N	-0-					30
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	80892					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80892					N	NO RPT					30

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 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
12	0	W	93	-0-	93	38270	93	2			N	-0-					31
01	0	W	87	-0-	87	38357	87	2			N	-0-					31
02	38453	X	96	-0-	-38357	-0-	96	2			N	-0-					31
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
12	3100	N	297	-0-	-2803	142000	297	2			N	-0-					46
01	3100	N	290	-0-	-2810	139190	290	2			N	-0-					46
02	2900	N	513	-0-	-2387	136803	461	2	52	9	N	47					93
03	3100	N	478	-0-	-2622	134181	478	2			N	-0-					93
*04	3000	N	458	-0-	-2542	131639	458	2			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131639					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	120869					N	-0-					63
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	117769					N	-0-					63
02	2900	N	127	-0-	-2773	114996	127	2			N	-0-					63
03	3100	N	32	-0-	-3068	111928	32	2			N	-0-					63
*04	3000	N	32	-0-	-2968	108960	32	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108960					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 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
12	3100	N	1061	-0-	-2039	178871	1059	2	2	9	N	2					51
01	3100	N	1051	-0-	-2049	176822	1049	2	2	9	N	2					53
02	2900	N	978	-0-	-1922	174900	977	2	1	9	N	1					54
03	3100	N	1035	-0-	-2065	172835	1032	2	3	9	N	3					57
*04	3000	N	927	-0-	-2073	170762	924	2	3	9	N	3					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170762					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	184	-0-	-2916	91816	184	2			N	-0-					30
01	3100	N	185	-0-	-2915	88901	185	2			N	-0-					30
02	2900	N	177	-0-	-2723	86178	177	2			N	-0-					30
03	3100	N	154	-0-	-2946	83232	154	2			N	-0-					30
*04	3000	N	237	-0-	-2763	80469	237	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80469					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	125111					N	-0-					26
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	122011					N	-0-					26
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	119111					N	-0-					26
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	116011					N	-0-					26
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	113011					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113011					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 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
12	3100	N	239	-0-	-2861	215685	239	2			N	-0-					149
01	3100	N	235	-0-	-2865	212820	212	2	23	9	N	21					170
02	2900	N	331	-0-	-2569	210251	331	2			N	-0-					170
03	3100	N	293	-0-	-2807	207444	293	2			N	-0-					170
*04	3000	N	297	-0-	-2703	204741	297	2			N	-0-					170
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	204741					N	NO RPT					170

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 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
12	3100	N	243	-0-	-2857	163144	241	2	2	9	N	2					40
01	3100	N	772	-0-	-2328	160816	772	2			N	-0-					40
02	2900	N	385	-0-	-2515	158301	385	2			N	-0-					40
03	3100	N	215	-0-	-2885	155416	215	2			N	-0-					40
*04	3000	N	699	-0-	-2301	153115	699	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	153115					N	NO RPT					40

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
12	0	W	836	-0-	836	35030	836	2			N	-0-					59
01	0	W	815	-0-	815	35845	813	2	2	9	N	2					61
02	0	W	756	-0-	756	36601	755	2	1	9	N	1					62
03	0	W	904	-0-	904	37505	891	2	13	9	N	12					74
*04	3000	N	869	-0-	-2131	35374	855	2	14	9	N	13					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35374					N	NO RPT					87

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 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
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					64
01	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					64
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 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	0	W	200	-0-	200	132617	200	2			N	-0-					128
07	0	W	262	-0-	262	132879	262	2			N	-0-					128
08	0	W	238	-0-	238	133117	238	2			N	-0-					128
09	0	W	216	-0-	216	133333	216	2			N	-0-					128
10	0	W	205	-0-	205	133538	205	2			N	-0-					128
11	0	W	166	-0-	166	133704	166	2			N	-0-					128
12	0	W	153	-0-	153	133857	153	2			N	-0-					128
01	0	W	144	-0-	144	134001	144	2			N	-0-					128
02	0	W	125	-0-	125	134126	125	2			N	-0-					128
03	0	W	134	-0-	134	134260	134	2			N	-0-					128
04	0	W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-					128
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134260					N	NO RPT					128

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	1	1	8			82
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					82

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 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
12	4681	X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2			N	-0-					50
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					50
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1	9	N	1	1	8			50
03	4681	X	4670	-0-	-11	-0-	4670	2			N	-0-					50
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					50
05	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 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
12	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					100
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					100
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					100
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	N	11					111
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					111
05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 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
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					81
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					81
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			81
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					81
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					81
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					81

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
12	3813	X	3745	-0-	-68	-0-	3743	2	2	9	N	2	2	8			31
01	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2			N	-0-					31
02	3538	X	3485	-0-	-53	-0-	3484	2	1	9	N	1	1	8			31
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					31
04	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					31
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					31

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
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 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
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					16
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					16
02	1247	N	1173	-0-	-74	-0-	1173	2			N	-0-					16
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					16
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					16
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 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
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 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
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

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
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1339	-0-	-24	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					74
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	40	1			36
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					38
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					38
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	759	2	3	9	N	3					41
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					42

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
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			96
01	2821	N	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			N	-0-					96
02	2639	N	2592	-0-	-47	-0-	2590	2	2	9	N	2	2	8			96
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			N	-0-					96
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2675	2	15	9	N	14					110
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2715	2	4	9	N	4					114

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
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1381	2	6	9	N	5					27
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					27
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	1304	2	7	9	N	6					33
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2	9	N	2					35
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					37
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					39

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
12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2271	-0-	-78	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-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
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3919	-0-	-286	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4025	-0-	-325	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	4029	2			N	-0-					-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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1339	-0-	-198	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	406	N	302	-0-	-104	-0-	300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1765	2	19	9	N	17					65
01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1754	2	19	9	N	17	34	1			48
02	1682	N	1673	-0-	-9	-0-	1660	2	13	9	N	12					60
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773	2	19	9	N	17	56	1			21
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					21
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1767	2	23	9	N	21					42

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
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1018	2	23	9	N	21					40
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1000	2	25	9	N	23					63
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	946	2	23	9	N	21					84
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1021	2	23	9	N	21					105
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					125
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1020	2	21	9	N	19	124	1			20

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
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					37
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					37
02	2726	X	2704	-0-	-22	-0-	2704	2			N	-0-					37
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					37
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					37
*05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					37

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
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					28
02	1044	N	1011	-0-	-33	-0-	1011	2			N	-0-					28
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					28
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					28
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 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
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			68
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					68
02	1450	N	1256	-0-	-194	-0-	1253	2	3	9	N	3	3	8			68
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					68
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					68
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 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
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			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
12	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	963	2	15	9	N	14	2	8			63
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	963	2	15	9	N	14					77
02	928	N	921	-0-	-7	-0-	904	2	17	9	N	15					92
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	944	2	12	9	N	11					103
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	904	2	15	9	N	14					117
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	952	2	20	9	N	18	115	1			20

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
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1805	-0-	-80	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-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
12	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-					19
01	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2318	2	2	9	N	2					21
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2					23
03	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2281	2	1	9	N	1					24
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					24
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 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
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1672	-0-	-97	-0-	1670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	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
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1405	2	3	9	N	3					126
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					128
02	1334	N	1279	-0-	-55	-0-	1279	2			N	-0-					128
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	2	15	9	N	14					142
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					142
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					142

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
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2202	-0-	-147	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13					25
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3					28
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	1155	2	7	9	N	6					34
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1260	2	6	9	N	5					39
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1208	2	8	9	N	7					46
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1229	2	2	9	N	2					48

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
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					13
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					14
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			14
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					14
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5					19
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					19

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 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
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					24
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					24
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					24
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					24
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 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
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			66
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					66
02	1247	N	1110	-0-	-137	-0-	1110	2			N	-0-					66
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					66
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					66

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
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1769	2	52	9	N	47	1	8			111
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1759	2	45	9	N	41	140	1			12
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	1670	2	39	9	N	35					47
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1784	2	35	9	N	32					79
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1715	2	37	9	N	34					113
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1704	2	29	9	N	26	68	1			71

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
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					58
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					58
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1129	2	8	9	N	7					65
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					70
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21	51	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					44
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					44
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					44
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					44
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-					44
05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			N	-0-					44

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
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	N	8	105	1			13
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1679	2	30	9	N	27					40
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	2	28	9	N	25					65
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1686	2	24	9	N	22					87
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	N	23					110
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1670	2	55	9	N	50	137	1			23

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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3	49	1	3	8	18
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					18
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	581	2			N	-0-					18
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	599	2	12	9	N	11					29
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					29
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					29

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
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	8			24
01	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					24
02	1421	N	1371	-0-	-50	-0-	1362	2	9	9	N	8	1	8			31
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1474	2	2	9	N	2					33
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1424	2	3	9	N	3					36
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					36

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					2
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					2
02	928	N	885	-0-	-43	-0-	885	2			N	-0-	2	1			-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 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
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					42
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					42
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					42
04	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					42
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9	N	2					44

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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	N	3	2	8			56
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1421	2	2	9	N	2					58
02	1363	N	1225	-0-	-138	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			58
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					58
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					58
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8	2	8			40
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	2	7	9	N	6					46
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2			N	-0-					46
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					48
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7					55

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
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2307	2	61	9	N	55					147
01	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2263	2	45	9	N	41	153	1			35
02	2233	N	2173	-0-	-60	-0-	2117	2	56	9	N	51					86
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2262	2	59	9	N	54	128	1			12
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2161	2	42	9	N	38					50
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2242	2	57	9	N	52	53	1			49

SABLE OPERATING COMPANY 742236
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 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
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	N	798	-0-	-797	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		5	-0-	5	336	5	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
12	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	533					Y	-0-					-0-
01	533	N	-0-	-0-	-533	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	120	1	5897	2	Y	2					56
							2	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	116	1	5554	2	Y	3					59
							3	9									
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	114	1	5641	2	Y	19					78
							21	9									
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	117	1	5647	2	Y	24					102
							26	9									
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5427	2	Y	-0-					102
05	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	106	1	5002	2	Y	-0-					102

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	41	1	2035	2	N	-0-					220
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	37	1	1796	2	N	-0-					220
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	37	1	1839	2	N	-0-					220
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1810	2	N	-0-					220
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	2	N	19					239
							21	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	41	1	1951	2	N	-0-					239

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

*08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	40	1	2125	2	Y	-0-					143
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	2	Y	-0-					143
*10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	2	Y	-0-					143
*11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	-0-					143
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	Y	-0-					143
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	2	Y	-0-					143
*02	2900	N	3066	-0-	166	166	61	1	3005	2	Y	-0-					143
*03	2877	N	2711	-0-	-166	-0-	55	1	2656	2	Y	-0-					143
*04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	Y	-0-	53	1			90
*05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	56	1	2668	2	Y	-0-					90

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

*08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	103	1	5494	2	Y	-0-					109
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	101	1	5199	2	Y	-0-					109
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	105	1	5357	2	Y	-0-					109
*11	4680	X	4547	-0-	-133	-0-	90	1	4457	2	Y	-0-					109
*12	5611	X	4893	-0-	-718	-0-	100	1	4793	2	Y	-0-					109
*01	5611	X	4893	-0-	-718	-0-	100	1	4793	2	Y	-0-					109
*02	5133	X	5095	-0-	-38	-0-	101	1	4994	2	Y	-0-					109
*03	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	107	1	5183	2	Y	-0-					109
*04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	108	1	5054	2	Y	-0-	70	1			39
05	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	108	1	5128	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

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
12	3844	X	3075	-0-		-769	-0-	61	1	3012	2	Y	2					38
								2	9									
01	3813	X	2829	-0-		-984	-0-	58	1	2769	2	Y	2					40
								2	9									
02	3567	X	3365	-0-		-202	-0-	66	1	3299	2	Y	-0-					40
03	3317	X	2448	-0-		-869	-0-	50	1	2395	2	Y	3					43
								3	9									
04	2970	X	2711	-0-		-259	-0-	56	1	2633	2	Y	20					63
								22	9									
05	3596	X	1704	-0-		-1892	-0-	35	1	1659	2	Y	9					72
								10	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

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
12	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	23	1	1129	2	N	5					164
								6	9									
01	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	24	1	1159	2	N	5					169
								6	9									
02	1102	N	1056	-0-		-46	-0-	20	1	1008	2	N	25					194
								28	9									
03	1147	N	1051	-0-		-96	-0-	21	1	1030	2	N	-0-					194
04	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	23	1	1078	2	N	37	159	1			72
								41	9									
*05	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	22	1	1062	2	N	34					106
								37	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

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	9619	X	9619	-0-		-0-	-0-	176	1	9443	2	Y	-0-					48
*07	5419	X	5419	-0-		-0-	-0-	97	1	5322	2	Y	-0-					48
*08	5419	X	5419	-0-		-0-	-0-	100	1	5319	2	Y	-0-					48
*09	5073	X	5073	-0-		-0-	-0-	97	1	4976	2	Y	-0-					48
*10	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	85	1	4339	2	Y	-0-					48
*11	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	90	1	4539	2	Y	-0-					48
*12	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-	87	1	4303	2	Y	-0-					48
*01	3797	X	3797	-0-		-0-	-0-	78	1	3719	2	Y	-0-					48
*02	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	91	1	4524	2	Y	-0-					48
*03	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	83	1	4001	2	Y	-0-					48
*04	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	73	1	3412	2	Y	18	61	1			5
								20	9									
*05	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	72	1	3415	2	Y	-0-					5

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

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
12	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	109	1	5398	2	N	10					184
								11	9									
01	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-	116	1	5583	2	N	8					192
								9	9									
02	5162	X	3346	-0-		-1816	-0-	66	1	3276	2	N	4					196
								4	9									
03	5518	X	4817	-0-		-701	-0-	98	1	4717	2	N	2					198
								2	9									
04	5400	X	4449	-0-		-951	-0-	91	1	4294	2	N	58	185	1			71
								64	9									
05	5580	X	4967	-0-		-613	-0-	103	1	4864	2	N	-0-					71

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
12	17887	X	15817	-0-	-2070	-0-	314	1	15499	2	N	4					285
							4	9									
01	17298	X	15331	-0-	-1967	-0-	312	1	14978	2	N	37	186	1			136
							41	9									
02	15283	X	14392	-0-	-891	-0-	283	1	14074	2	N	32					168
							35	9									
03	16213	X	14984	-0-	-1229	-0-	303	1	14653	2	N	25					193
							28	9									
04	15540	X	14370	-0-	-1170	-0-	299	1	14040	2	N	28	186	1			35
							31	9									
05	15810	X	14677	-0-	-1133	-0-	302	1	14322	2	N	48					83
							53	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 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
12	17763	X	17691	-0-	-72	-0-	350	1	17280	2	N	55					412
							61	9									
01	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	348	1	16708	2	N	54	191	1			275
							59	9									
02	16617	X	16350	-0-	-267	-0-	321	1	15943	2	N	78					353
							86	9									
03	17763	X	17184	-0-	-579	-0-	347	1	16780	2	N	52					405
							57	9									
04	17190	X	16136	-0-	-1054	-0-	335	1	15750	2	N	46	355	1			96
							51	9									
05	17701	X	17106	-0-	-595	-0-	352	1	16673	2	N	74					170
							81	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					41
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					41
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					41
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					41
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					41
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 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
12	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	186	1	912	3	N	-0-					22
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	186	1	1348	3	N	-0-					22
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	3	N	-0-					22
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	186	1	1906	3	N	-0-					22
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	-0-					22
*05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1533	3	N	-0-					8
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	186	1	1439	3	N	-0-					8
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	174	1	1159	3	N	-0-					8
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	180	1	1204	3	N	-0-					8
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	180	1	1111	3	N	-0-					8
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	186	1	1182	3	N	-0-					8

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
12	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	81	1	4226	3	N	-0-					62
01	8843	X	4536	-0-	-4307	-0-	81	1	4455	3	N	-0-					62
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	81	1	4153	3	N	-0-					62
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	81	1	4416	3	N	-0-					62
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	81	1	4568	3	N	-0-					62
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	81	1	4659	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

12	4486	X	2051	-0-	-2435	-0-	81	1	1970	3	N	-0-					5
01	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	81	1	1808	3	N	-0-					5
02	2755	X	2175	-0-	-580	-0-	81	1	2094	3	N	-0-					5
03	2945	X	1654	-0-	-1291	-0-	81	1	1573	3	N	-0-					5
04	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	81	1	1426	3	N	-0-					5
05	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	81	1	1468	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

12	DLQ G-10		4305	-0-	4305	4305	4303	3	2	9	N	2	2	8			51
01	8500	X	4195	-0-	-4305	-0-	4195	3			N	-0-					51
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					51
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					51
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					51
*05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

12	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	5146	3	2	9	N	2	2	8			78
01	10091	X	4943	-0-	-5148	-0-	4943	3			N	-0-					78
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					78
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					78
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					78
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

12	DLQ G-10		6036	-0-	6036	6036	156	1	5878	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12111	X	6075	-0-	-6036	-0-	186	1	5885	3	N	4					4
							4	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	174	1	5109	3	N	11					15
							12	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	180	1	5150	3	N	-0-					15
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	180	1	4494	3	N	-0-					15
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	186	1	4705	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

12	3699	X	2849	-0-	-850	-0-	2849	3			N	-0-					7
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					7
02	2349	X	2318	-0-	-31	-0-	2318	3			N	-0-					7
03	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3			N	-0-					7
04	2430	X	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					7
05	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	2491	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
12	DLQ G-10		5744	-0-	5744	5744	5744	3			N	-0-					9
01	11312	X	5568	-0-	-5744	-0-	5568	3			N	-0-					9
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					9
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					9
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					9
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 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
12	DLQ G-10		3338	-0-	3338	3338	93	1	3245	3	N	-0-					30
01	6762	X	3424	-0-	-3338	-0-	93	1	3331	3	N	-0-					30
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	3	N	-0-					30
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	93	1	2896	3	N	-0-					30
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	93	1	2859	3	N	-0-					30
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 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
12	33398	X	11422	-0-	-21976	-0-	93	1	11323	3	N	5	5	8			5
							6	9									
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	93	1	9808	3	N	-0-					5
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	93	1	8074	3	N	2					7
							2	9									
*03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	93	1	8312	3	N	3	3	8			7
							3	9									
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	93	1	7759	3	N	-0-					7
*05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	93	1	7761	3	N	-0-					7

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
12	2170	X	1345	-0-	-825	-0-	93	1	1252	3	N	-0-					9
01	2170	X	1281	-0-	-889	-0-	93	1	1188	3	N	-0-					9
*02	2030	X	1856	-0-	-174	-0-	93	1	1761	3	N	2	2	8			9
							2	9									
*03	2170	X	1682	-0-	-488	-0-	93	1	1587	3	N	2	2	8			9
							2	9									
04	1980	X	1195	-0-	-785	-0-	93	1	1102	3	N	-0-					9
05	1984	X	1158	-0-	-826	-0-	93	1	1065	3	N	-0-					9

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
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	3	N	2	2	8			6
							2	9									
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	186	1	3976	3	N	-0-					6
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3639	3	N	10					16
							11	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	180	1	3721	3	N	6					22
							7	9									
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	180	1	4228	3	N	-0-					22
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	186	1	3932	3	N	-0-					22

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
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	1	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	1	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	1	1	2173	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	1	1	2259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

12	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	294	1	706	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	588	1	563	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	392	-0-	-739	-0-	84	1	308	2	N	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	651	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	630	1	1366	2	N	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	651	1	1312	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

12	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	1113	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	1236	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1192	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	1378	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3879	-0-	879	879	1351	1	2528	2	N	-0-					-0-
*05	2844	N	1965	-0-	-879	-0-	400	1	1565	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1	1	1610	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1598	-0-	-84	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1	1	1805	2	N	-0-					-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1	1	1885	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	629	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	791	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	792	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	885	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	838	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1232	-0-	-1372	-0-	223	1	1009	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

12	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	1	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	1	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3161	-0-	-116	-0-	1	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	1	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	1	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1841	-0-	-1631	-0-	1	1	1840	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1	1	1195	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
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	597	1	794	2	N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1142	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1101	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	769	-0-	-626	-0-	360	1	409	2	N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	781	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	928	-0-	-622	-0-	192	1	736	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 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
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	884	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	650	1	619	2	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	627	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1259	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	871	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	208	1	803	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 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
12	7316	X	5445	-0-	-1871	-0-	378	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6035	-0-	-1281	-0-	441	1	5594	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6286	-0-	-558	-0-	567	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4306	-0-	-2514	-0-	567	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5004	-0-	-846	-0-	462	1	4542	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3256	-0-	-3471	-0-	147	1	3109	2	N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

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

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					114
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	4	1	908	2	Y	-0-					114
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	926	2			Y	-0-					114
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					114
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	2	Y	-0-					114
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
12	1849	N	1101	-0-	-748	-0-	1101	2			Y	-0-			19
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2	Y	-0-			19
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			19
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-			19
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	2	Y	-0-			19
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1814	-0-	-1286	3826	1	1	1813	2	Y	-0-			40
01	3100	N	1702	-0-	-1398	2428	8	1	1694	2	Y	-0-			40
02	2900	N	1728	-0-	-1172	1256	1728	2			Y	-0-			40
03	3032	N	1776	-0-	-1256	-0-	1776	2			Y	-0-			40
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	2	Y	-0-			40
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-			40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1554	-0-	-1546	1981	1554	2			Y	-0-			6
01	3100	N	1459	-0-	-1641	340	7	1	1452	2	Y	-0-			6
02	1822	N	1482	-0-	-340	-0-	1482	2			Y	-0-			6
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-			6
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	2	Y	-0-			6
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1036	-0-	-350	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	5	1	967	2	Y	-0-			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			86
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			86
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	1241	2			N	-0-			86
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-			86
04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-			86
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-			86

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9			36
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14			50
02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	1381	2	9	9	N	8			58
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1			59
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8			67
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1265	2	8	9	N	7			74

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	N	7			31
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10			41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	N	8			49
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1339	2	10	9	N	9			58
04	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1396	2	11	9	N	10			68
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1326	2	12	9	N	11			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	739	-0-	-222	-0-	729	2	10	9	N	9					78
01	992	N	333	-0-	-659	-0-	3	1	330	2	N	-0-					78
02	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					78
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					78
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					78
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4					82

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1857	2	15	9	N	14					30
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	N	13					43
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1875	2	8	9	N	7					50
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	N	6					56
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	N	11					67
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	N	12					79

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	N	10					25
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2319	2	9	9	N	8					33
02	2291	N	1995	-0-	-296	-0-	1985	2	10	9	N	9					42
03	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1879	2	7	9	N	6					48
04	2250	N	1669	-0-	-581	-0-	1659	2	10	9	N	9					57
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1935	2	7	9	N	6					63

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2686	2	2	9	N	2					27
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2789	2	36	9	N	33					60
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2705	2	48	9	N	44					104
03	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2417	2	3	9	N	3					107
04	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2457	2	69	9	N	63					170
05	2759	N	2426	-0-	-333	-0-	2418	2	8	9	N	7					177

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	2	1	1654	2	N	-0-					7
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					7
02	1537	N	1267	-0-	-270	-0-	1	1	1266	2	N	-0-					7
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					7
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1	1	1460	2	N	-0-					7
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1	1	1516	2	N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					16
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					16
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					16
03	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					16
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					16
05	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					85
01	9176	X	5775	-0-	-3401	-0-	5744	2	31	9	N	28	28	8			85
02	9918	X	5848	-0-	-4070	-0-	5818	2	30	9	N	27	27	8			85
03	11191	X	8494	-0-	-2697	-0-	8494	2			N	-0-					85
04	10830	X	8856	-0-	-1974	-0-	8856	2			N	-0-					85
05	11191	X	6391	-0-	-4800	-0-	6389	2	2	9	N	2	2	8			85

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
12	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					47
01	8835	X	5062	-0-	-3773	-0-	5032	2	30	9	N	27	27	8			47
02	9686	X	8950	-0-	-736	-0-	8919	2	31	9	N	28	28	8			47
03	10354	X	2654	-0-	-7700	-0-	2654	2			N	-0-					47
04	10020	X	77	-0-	-9943	-0-	77	2			N	-0-					47
05	9734	X	6381	-0-	-3353	-0-	6378	2	3	9	N	3	3	8			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
12	3100	N	674	-0-	-2426	1066	674	2			N	-0-					96
01	1424	N	358	-0-	-1066	-0-	358	2			N	-0-					96
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					96
03	372	X	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					96
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					96
*05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			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
12	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	32	1	3564	2	N	-0-					97
01	3844	X	659	-0-	-3185	-0-	14	1	633	2	N	11	11	8			97
							12	9									
02	4147	X	564	-0-	-3583	-0-	14	1	542	2	N	7	7	8			97
							8	9									
03	4433	X	2213	-0-	-2220	-0-	24	1	2189	2	N	-0-					97
04	4290	X	3593	-0-	-697	-0-	148	1	3445	2	N	-0-					97
05	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	12	1	2771	2	N	1	1	8			97
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2001	2	14	9	N	13					96
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					96
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	2040	2			N	-0-					96
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1556	2	4	9	N	4					100
04	2280	N	1269	-0-	-1011	-0-	1269	2			N	-0-					100
05	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	1534	2	28	9	N	25					125

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	191	1	2887	3	Y	-0-					45
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	229	1	3097	3	Y	-0-					45
02	2987	X	2712	-0-	-275	-0-	223	1	2477	3	Y	11					56
							12	9									
03	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	193	1	2164	3	Y	-0-					56
04	3210	X	1930	-0-	-1280	-0-	151	1	1779	3	Y	-0-					56
05	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	179	1	1910	3	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	3	Y	-0-					14
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					14
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					14
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-					23
01	1488	N	409	-0-	-1079	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					23
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					23
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					23
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	341	1	5148	3	Y	-0-					65
01	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	403	1	5453	3	Y	-0-					65
02	5771	X	5133	-0-	-638	-0-	422	1	4687	3	Y	22					87
							24	9									
03	6169	X	4690	-0-	-1479	-0-	384	1	4306	3	Y	-0-					87
04	5670	X	3932	-0-	-1738	-0-	308	1	3624	3	Y	-0-					87
05	5859	X	4039	-0-	-1820	-0-	345	1	3694	3	Y	-0-					87

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
12	3100	N	6266	-0-	3166	3166	630	1	5619	3	Y	15					73
							17	9									
01	9350	X	6184	-0-	-3166	-0-	598	1	5577	3	Y	8					81
							9	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	3	Y	5					86
							6	9									
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	602	1	4667	3	Y	5					91
							6	9									
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	599	1	4437	3	Y	5					96
							6	9									
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	-0-					96

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	231	1	3707	3	Y	-0-					57
01	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	201	1	3508	3	Y	-0-					57
02	3538	X	3534	-0-	-4	-0-	204	1	3330	3	Y	-0-					57
03	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	232	1	3269	3	Y	-0-					57
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	279	1	3650	3	Y	-0-					57
05	3937	X	2049	-0-	-1888	-0-	170	1	1879	3	Y	-0-					57

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	3	Y	-0-					49
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	3	Y	-0-					49
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	222	1	3617	3	Y	-0-					49
03	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	191	1	2699	3	Y	-0-					49
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	253	1	3312	3	Y	-0-					49
05	3999	X	2874	-0-	-1125	-0-	239	1	2635	3	Y	-0-					49

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	162	1	2601	3	Y	-0-					33
01	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	145	1	2544	3	Y	-0-					33
02	2755	X	2460	-0-	-295	-0-	142	1	2318	3	Y	-0-					33
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					33
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					33
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4434	2	72	9	N	65					66
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4348	2	70	9	N	64	129	1			1
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4137	2	79	9	N	72					73
*03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4502	2	44	9	N	40					113
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4241	2	62	9	N	56					169
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					7
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					7
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					7
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					7
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2870	2	35	9	N	32					33
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2815	2	31	9	N	28	59	1			2
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	N	33					35
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2882	2	22	9	N	20					55
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2716	2	17	9	N	15					70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					20
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					20
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					20
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	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
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					84
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					84
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					84
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					84
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2	EXT	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
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			47
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			47
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			47
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			47
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	1286	-0-	1286	1286	1247	2	39	9	N	35			35
04	14B2	EXT	1767	-0-	1767	3053	1706	2	61	9	N	55			90
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3053					N	NO RPT			90

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
12	3162	X	2429	-0-	-733	-0-	2429	2			N	-0-			56
01	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	2			N	-0-			56
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			56
03	4216	X	2517	-0-	-1699	-0-	2517	2			N	-0-			56
04	3270	X	2314	-0-	-956	-0-	2314	2			N	-0-			56
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			1
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			1
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			1
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

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
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			15
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			15
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			15
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			15
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					5
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
05	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
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5386	2	13	9	N	12					24
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5323	2	13	9	N	12					36
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4735	2	13	9	N	12					48
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5223	2	13	9	N	12					60
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5399	2	13	9	N	12					72
*05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					72

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6321	2	42	9	N	38	104	1			-0-
01	6107	X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5629	-0-	-84	-0-	5599	2	30	9	N	27					27
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5629	2	30	9	N	27					54
04	5910	X	5566	-0-	-344	-0-	5536	2	30	9	N	27					81
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	5392	2			N	-0-					81

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
12	4092	X	751	-0-	-3341	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1067	-0-	-3025	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	1034	-0-	-2794	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1006	-0-	-2962	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-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
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14021	2	171	9	N	155	74	1			203
01	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13152	2	79	9	N	72					275
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12307	2	74	9	N	67					342
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12851	2	74	9	N	67					409
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11929	2	74	9	N	67					476
*05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					476

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	164	1	1887	2	N	3					34
							3	9									
01	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	161	1	1849	2	N	12					46
							13	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	206	1	1855	2	N	5					51
							6	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	234	1	2110	2	N	10					61
							11	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	216	1	1944	2	N	7					68
							8	9									
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2304	2	58	9	N	53					121

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
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-					28
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-					28
02	928	N	865	-0-	-63	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					28
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	77	1	880	2	Y	-0-					28
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					28
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	-0-					4
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	-0-					4
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	101	1	1168	2	Y	-0-					4
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	75	1	856	2	Y	-0-					4
05	1271	N	824	-0-	-447	-0-	824	2			Y	-0-					4

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
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	343	2	Y	26	42	1			14
							29	9									
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	318	2	Y	12					26
							13	9									
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	26	1	296	2	Y	12					38
							13	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	318	2	Y	26	46	1			18
							29	9									
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	304	2	Y	11					29
							12	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	340	2	47	9	Y	43	63	1			9

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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
12	14043	X	12869	-0-	-1174	-0-	1022	1	11746	2	Y	92	132	1			130
							101	9									
01	13423	X	12465	-0-	-958	-0-	989	1	11378	2	Y	89	123	1			96
							98	9									
02	13601	X	11798	-0-	-1803	-0-	937	1	10775	2	Y	78					174
							86	9									
03	14539	X	12216	-0-	-2323	-0-	970	1	11162	2	Y	76	114	1			136
							84	9									
04	14070	X	12044	-0-	-2026	-0-	957	1	11009	2	Y	71	59	1			148
							78	9									
*05	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13168	2	76	9	Y	69	115	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
12	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	599	1	6890	2	Y	17	27	1			22
							19	9									
01	8277	X	7647	-0-	-630	-0-	609	1	7006	2	Y	29	31	1			20
							32	9									
02	7743	X	7168	-0-	-575	-0-	571	1	6564	2	Y	30					50
							33	9									
03	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	594	1	6826	2	Y	22	35	1			37
							24	9									
04	7410	X	7093	-0-	-317	-0-	566	1	6509	2	Y	16	17	1			36
							18	9									
05	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	7319	2	21	9	Y	19	32	1			23

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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					24
01	930	N	633	-0-	-297	-0-	51	1	582	2	Y	-0-					24
02	957	N	432	-0-	-525	-0-	35	1	397	2	Y	-0-					24
03	992	N	561	-0-	-431	-0-	45	1	516	2	Y	-0-					24
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					24
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					24

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
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	146	1	1314	2	Y	-0-					25
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	151	1	1363	2	Y	-0-					25
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	143	1	1290	2	Y	-0-					25
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					25
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	139	1	1248	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	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
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					42
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	Y	-0-					42
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	2	Y	-0-					42
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					42
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					42
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					42

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
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	81	1	932	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1090	2	Y	31	28	1			23
							34	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	13					36
							14	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	988	2	Y	18	25	1			29
							20	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	Y	16	13	1			32
							18	9									
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1194	2	13	9	Y	12	23	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	244	1	2802	2	Y	7	51	1			19
							8	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	245	1	2823	2	Y	7					26
							8	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	213	1	2445	2	Y	5					31
							6	9									
03	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	217	1	2499	2	Y	6					37
							7	9									
04	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	202	1	2322	2	Y	8					45
							9	9									
05	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2562	2	6	9	Y	5					50

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
12	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	286	1	2570	2	N	3					70
							3	9									
01	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	298	1	2682	2	N	-0-					70
02	3306	X	2747	-0-	-559	-0-	275	1	2472	2	N	-0-					70
03	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	275	1	2477	2	N	9					79
							10	9									
04	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	286	1	2572	2	N	-0-					79
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					79

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
12	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	208	1	2397	2	Y	11	66	1			32
							12	9									
01	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	200	1	2299	2	Y	13					45
							14	9									
02	3016	X	2537	-0-	-479	-0-	202	1	2326	2	Y	8					53
							9	9									
03	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	216	1	2485	2	Y	9					62
							10	9									
04	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2489	2	Y	12					74
							13	9									
*05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2824	2	17	9	Y	15					89

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
12	10013	X	9772	-0-	-241	-0-	9751	2	21	9	N	19					97
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10082	2	15	9	N	14					111
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9695	2	3	9	N	3					114
03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10567	2	6	9	N	5					119
04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10225	2	7	9	N	6					125
*05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10669	2	22	9	N	20	76	1			69

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
12	4402	X	3163	-0-	-1239	-0-	251	1	2890	2	N	20					65
							22	9									
01	4402	X	3096	-0-	-1306	-0-	246	1	2829	2	N	19					84
							21	9									
02	4118	X	2002	-0-	-2116	-0-	159	1	1834	2	N	8					92
							9	9									
03	3999	X	2856	-0-	-1143	-0-	228	1	2617	2	N	10					102
							11	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3671	2	N	38					140
							42	9									
*05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7200	2	17	9	N	15	6	8			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	6541	X	6189	-0-	-352	-0-	1705	1	4451	2	N	30	63	1			58
							33	9									
01	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	1705	1	4294	2	N	14					72
							15	9									
02	5626	X	5438	-0-	-188	-0-	1595	1	3836	2	N	6					78
							7	9									
03	6200	X	4860	-0-	-1340	-0-	1705	1	3153	2	N	2					80
							2	9									
04	6000	X	5865	-0-	-135	-0-	1650	1	4212	2	N	3					83
							3	9									
05	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	1705	1	4236	2	N	17					100
							19	9									

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
12	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	328	1	3770	2	Y	32	86	1			64
							35	9									
01	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	300	1	3445	2	Y	36					100
							40	9									
02	4640	X	2758	-0-	-1882	-0-	218	1	2503	2	Y	34	84	1			50
							37	9									
03	4960	X	2482	-0-	-2478	-0-	196	1	2249	2	Y	34					84
							37	9									
04	4800	X	2771	-0-	-2029	-0-	219	1	2520	2	Y	29					113
							32	9									
05	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	3409	2	25	9	Y	23	84	1			52

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	12477	-0-	-543	-0-	995	1	11449	2	Y	30	99	1			74
							33	9									
01	13020	X	12442	-0-	-578	-0-	991	1	11396	2	Y	50					124
							55	9									
02	12180	X	12073	-0-	-107	-0-	962	1	11069	2	Y	38	103	1			59
							42	9									
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	1044	1	12008	2	Y	38					97
							42	9									
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	998	1	11480	2	Y	33					130
							36	9									
*05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13109	2	26	9	Y	24	97	1			57

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 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
12	465	X	422	-0-	-43	-0-	34	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	354	-0-	-111	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	435	X	375	-0-	-60	-0-	30	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	363	-0-	-57	-0-	29	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 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
12	4588	X	3195	-0-	-1393	-0-	255	1	2940	2	Y	-0-					45
01	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	309	1	3548	2	Y	-0-					45
02	4292	X	4232	-0-	-60	-0-	339	1	3891	2	Y	2					47
							2	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4311	2	Y	-0-					47
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	359	1	4121	2	Y	3					50
							3	9									
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	2	6	9	Y	5					55

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					11
01	1271	X	396	-0-	-875	-0-	396	2			Y	-0-					11
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14	17	1			8
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 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
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	Y	13					61
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	Y	10					71
02	2262	X	1891	-0-	-371	-0-	1884	2	7	9	Y	6					77
03	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2203	2	32	9	Y	29					106
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	13	85	1			34
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					34

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 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
12	4929	X	3043	-0-	-1886	-0-	3012	2	31	9	N	28					172
01	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	3611	2	55	9	N	50	175	1			47
02	4785	X	3701	-0-	-1084	-0-	3692	2	9	9	N	8					55
03	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3929	2	7	9	N	6					61
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3899	2	3	9	N	3					64
05	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3526	2	9	9	N	8					72

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 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
12	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1093	1	12572	2	Y	77	161	1			73
							85	9									
01	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	1389	1	12504	2	Y	71					144
							78	9									
02	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	1292	1	11624	2	Y	117	155	1			106
							129	9									
03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1378	1	12396	2	Y	87					193
							96	9									
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	1299	1	11689	2	Y	81	140	1			134
							89	9									
*05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13270	2	89	9	Y	81	140	1	5	8	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 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
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	553	1	6356	2	N	50					205
							55	9									
01	6727	X	6593	-0-	-134	-0-	652	1	5865	2	N	69	174	1			100
							76	9									
02	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	602	1	5414	2	N	55					155
							61	9									
03	6727	X	6485	-0-	-242	-0-	644	1	5797	2	N	40					195
							44	9									
04	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	609	1	5481	2	N	94	173	1			116
							103	9									
05	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	6263	2	78	9	N	71	1	8			186

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	455	1	5230	2	N	-0-					38
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	455	1	5238	2	N	-0-					38
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	416	1	4786	2	N	2					40
							2	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	450	1	5173	2	N	-0-					40
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	436	1	5017	2	N	3					43
							3	9									
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5612	2	8	9	N	7	5	8			45

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

12	10819	X	10029	-0-	-790	-0-	795	1	9142	2	Y	84	141	1			47
							92	9									
01	10819	X	9794	-0-	-1025	-0-	781	1	8987	2	Y	24					71
							26	9									
02	10121	X	8842	-0-	-1279	-0-	705	1	8113	2	Y	22					93
							24	9									
03	10664	X	9282	-0-	-1382	-0-	734	1	8443	2	Y	95	136	1			52
							105	9									
04	10200	X	8823	-0-	-1377	-0-	704	1	8101	2	Y	16					68
							18	9									
05	10044	X	9326	-0-	-718	-0-	9247	2	79	9	Y	72	120	1			20

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

12	9982	X	9472	-0-	-510	-0-	758	1	8714	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9200	-0-	-782	-0-	736	1	8464	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	8732	-0-	-606	-0-	699	1	8033	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9357	-0-	-625	-0-	749	1	8608	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9253	-0-	-347	-0-	740	1	8513	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9169	-0-	-317	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	14849	X	13090	-0-	-1759	-0-	141	1	12925	2	N	22					130
							24	9									
01	16461	X	10477	-0-	-5984	-0-	154	1	10304	2	N	17					147
							19	9									
02	15399	X	9262	-0-	-6137	-0-	9253	2	9	9	N	8					155
03	16461	X	9370	-0-	-7091	-0-	53	1	9317	2	N	-0-					155
04	14790	X	8965	-0-	-5825	-0-	11	1	8954	2	N	-0-					155
*05	13082	X	7375	-0-	-5707	-0-	7364	2	11	9	N	10	110	1			55

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					19
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					19
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					19
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					56
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					56
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	3			N	-0-					56
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					56
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					56
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 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
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					78
01	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3			N	-0-					78
02	2175	N	1571	-0-	-604	-0-	1571	3			N	-0-					78
03	2170	N	1564	-0-	-606	-0-	1564	3			N	-0-					78
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					78
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

12	2635	N	1674	-0-	-961	-0-	1674	3			N	-0-					52
01	2697	N	1798	-0-	-899	-0-	1798	3			N	-0-					52
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					52
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					52
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					52
05	2635	N	1868	-0-	-767	-0-	1868	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

12	992	N	529	-0-	-463	-0-	518	3	11	9	N	10					99
01	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	3			N	-0-					99
02	609	N	403	-0-	-206	-0-	403	3			N	-0-					99
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	N	10					109
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					109
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					112

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

12	713	N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	N	2					110
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					110
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	539	3			N	-0-					110
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					110
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					110
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	496	N	365	-0-	-131	-0-	363	3	2	9	N	2	2	8			48
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8			48
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	317	3	2	9	N	2	2	8			48
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	63	3	1	9	N	1	1	8			48
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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

12	6820	X	6777	-0-	-43	-0-	6719	3	58	9	N	53					147
01	6727	X	6009	-0-	-718	-0-	5965	3	44	9	N	40					187
02	6380	X	6000	-0-	-380	-0-	5992	3	8	9	N	7					194
03	6820	X	6463	-0-	-357	-0-	6423	3	40	9	N	36					230
04	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	5951	3	94	9	N	85	193	1			122
05	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6339	3	35	9	N	32					154

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

12	2945	N	2922	-0-	-23	-0-	2915	3	7	9	N	6					185
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3045	3	13	9	N	12					197
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2828	3	21	9	N	19	194	1			22
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2929	3	11	9	N	10					32
04	2850	N	2586	-0-	-264	-0-	2572	3	14	9	N	13					45
*05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3074	3	21	9	N	19					64

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

12	744	N	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					188
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					188
02	754	N	634	-0-	-120	-0-	634	3			N	-0-					188
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					188
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					188
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

12	2480	X	1548	-0-	-932	-0-	1548	3			N	-0-					72
01	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	1476	3			N	-0-					72
02	1537	X	1494	-0-	-43	-0-	1486	3	8	9	N	7					79
03	1643	X	1505	-0-	-138	-0-	1505	3			N	-0-					79
04	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	3			N	-0-					79
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					79

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	3			N	-0-					36
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					36
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					36
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					36
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					36
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					36

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					109
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					109
02	1218	N	1163	-0-	-55	-0-	1163	3			N	-0-					109
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					109
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					109
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 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
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					384
01	806	N	340	-0-	-466	-0-	340	3			N	-0-					384
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					384
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					384
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					384
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

12	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					227
01	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1014	3			N	-0-					227
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	988	3			N	-0-					227
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					227
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					227
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					78
01	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					78
02	1160	N	1046	-0-	-114	-0-	1046	3			N	-0-					78
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					78
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					78
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					78

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

12	806	N	438	-0-	-368	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	744	N	423	-0-	-321	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					139
01	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					139
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					139
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					139
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					139
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					17
01	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					17
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					17
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					17
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 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
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					60
01	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					60
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					60
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					60
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					60
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

12	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1688	3	6	9	N	5					115
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					115
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3			N	-0-					115
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	N	5					120
04	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	N	5					125
05	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3			N	-0-					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2829	3	20	9	N	18					90
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					97
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	N	3					100
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	3	9	9	N	8					108
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4					112
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	3	9	9	N	8					120

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

12	2356	N	1542	-0-	-814	-0-	1542	3			N	-0-					55
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1590	3	6	9	N	5					60
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	10					70
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	N	5					75
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					75
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					75

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					44
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					44
02	2146	N	2020	-0-	-126	-0-	2014	3	6	9	N	5					49
03	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2147	3	7	9	N	6					55
04	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			N	-0-					55
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3			N	-0-					55

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

12	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2382	3	7	9	N	6	3	8			149
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2350	3	8	9	N	7	78	1	3	8	75
02	2204	N	2197	-0-	-7	-0-	2195	3	2	9	N	2					77
03	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					77
04	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	3			N	-0-					77
05	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2177	3	4	9	N	4	2	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2506	3	3	9	N	3					50
01	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2457	3	1	9	N	1					51
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	3	10	9	N	9					60
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2454	3	8	9	N	7					67
04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	3			N	-0-					67
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2270	3	2	9	N	2					69

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
12	3100	X	1635	-0-	-1465	-0-	1635	3			N	-0-					41
01	3100	X	1645	-0-	-1455	-0-	1645	3			N	-0-					41
02	1624	X	1536	-0-	-88	-0-	1535	3	1	9	N	1					42
03	1736	X	1567	-0-	-169	-0-	1563	3	4	9	N	4					46
04	1680	X	1532	-0-	-148	-0-	1511	3	21	9	N	19					65
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1510	3	11	9	N	10					75

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
12	2790	X	1645	-0-	-1145	-0-	1645	3			N	-0-					109
01	2790	X	1477	-0-	-1313	-0-	1477	3			N	-0-					109
02	1653	X	1450	-0-	-203	-0-	1450	3			N	-0-					109
03	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1149	3	6	9	N	5					114
04	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	1437	3			N	-0-					114
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1456	3	1	9	N	1					115

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
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					27
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	N	6					33
02	1827	N	1697	-0-	-130	-0-	1688	3	9	9	N	8					41
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					41
04	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3			N	-0-					41
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					41

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
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					15
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10527	3	22	9	N	20					35
02	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10393	3	11	9	N	10					45
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9659	3	17	9	N	15					60
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					60
*05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					60

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
12	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	6550	3	12	9	N	11					31
01	7657	X	6706	-0-	-951	-0-	6684	3	22	9	N	20					51
02	7163	X	6756	-0-	-407	-0-	6738	3	18	9	N	16					67
03	7657	X	6380	-0-	-1277	-0-	6373	3	7	9	N	6					73
04	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5766	3	7	9	N	6					79
05	7223	X	7163	-0-	-60	-0-	7163	3			N	-0-					79

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
12	8835	X	7979	-0-	-856	-0-	7979	3			N	-0-					12
01	8835	X	8338	-0-	-497	-0-	8325	3	13	9	N	12					24
02	8265	X	5893	-0-	-2372	-0-	5893	3			N	-0-					24
03	8835	X	8016	-0-	-819	-0-	8016	3			N	-0-					24
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					24
*05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					60
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			N	-0-					60
02	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	3			N	-0-					60
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					60
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	3			N	-0-					60
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	3			N	-0-					60

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
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					42
01	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2039	3	1	9	N	1					43
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	N	7					50
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2067	3	4	9	N	4					54
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					54
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					54

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
12	8060	X	7493	-0-	-567	-0-	7472	3	21	9	N	19					71
01	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	7133	3	25	9	N	23					94
02	7540	X	6615	-0-	-925	-0-	6573	3	42	9	N	38	2	8			130
03	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6817	3	10	9	N	9	2	8			137
04	7260	X	6655	-0-	-605	-0-	6641	3	14	9	N	13					150
05	7502	X	7236	-0-	-266	-0-	7219	3	17	9	N	15					165

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
12	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	3			N	-0-					30
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					30
02	2900	N	2962	-0-	62	62	2962	3			N	-0-					30
03	3100	N	3115	-0-	15	77	3115	3			N	-0-					30
04	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					30
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10265	3	24	9	N	22					52
01	11780	X	10755	-0-	-1025	-0-	10735	3	20	9	N	18					70
02	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10296	3	19	9	N	17					87
03	10509	X	9785	-0-	-724	-0-	9771	3	14	9	N	13					100
04	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9717	3	6	9	N	5					105
05	11036	X	8848	-0-	-2188	-0-	8846	3	2	9	N	2					107

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
12	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14604	3	74	9	N	67	5	8			246
01	16275	X	14202	-0-	-2073	-0-	14053	3	149	9	N	135	198	1	6	8	177
02	14645	X	13738	-0-	-907	-0-	13598	3	140	9	N	127	193	1	1	8	110
03	15624	X	15261	-0-	-363	-0-	15132	3	129	9	N	117	1	8			226
04	15120	X	13710	-0-	-1410	-0-	13658	3	52	9	N	47					273
05	14694	X	13503	-0-	-1191	-0-	13474	3	29	9	N	26	195	1	1	8	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13313	3	57	9	N	52					241
01	17081	X	12998	-0-	-4083	-0-	12862	3	136	9	N	124	194	1			171
02	15979	X	14288	-0-	-1691	-0-	14172	3	116	9	N	105	193	1	2	8	81
03	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16976	3	121	9	N	110	2	8			189
04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15018	3	78	9	N	71					260
05	15283	X	14310	-0-	-973	-0-	14197	3	113	9	N	103	187	1			176

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
12	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12438	3	83	9	N	75	187	1	4	8	35
01	12710	X	10739	-0-	-1971	-0-	10681	3	58	9	N	53	3	8			85
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	1	8			135
03	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13529	3	84	9	N	76	181	1			30
04	12300	X	10547	-0-	-1753	-0-	10547	3			N	-0-					30
05	12710	X	10535	-0-	-2175	-0-	10513	3	22	9	N	20					50

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
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6688	3	18	9	N	16					102
01	7688	X	6412	-0-	-1276	-0-	6391	3	21	9	N	19					121
02	7192	X	5955	-0-	-1237	-0-	5937	3	18	9	N	16					137
03	7285	X	6125	-0-	-1160	-0-	6110	3	15	9	N	14					151
04	6660	X	5976	-0-	-684	-0-	5955	3	21	9	N	19					170
05	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6115	3	12	9	N	11					181

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
12	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	14965	3	268	9	N	244	196	1	3	8	177
01	17825	X	13554	-0-	-4271	-0-	13403	3	151	9	N	137	195	1	2	8	117
02	16008	X	13028	-0-	-2980	-0-	12861	3	167	9	N	152	195	1	1	8	73
03	17112	X	14595	-0-	-2517	-0-	14465	3	130	9	N	118	1	8			190
04	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	13379	3	121	9	N	110	195	1			105
05	15221	X	15171	-0-	-50	-0-	15003	3	168	9	N	153	193	1			65

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
12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14500	3	106	9	N	96	26	8			120
01	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17319	3	102	9	N	93	24	8			189
02	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17107	3	21	9	N	19	8	8			200
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14415	3	31	9	N	28	7	8			221
04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14079	3	62	9	N	56	195	1	2	8	80
*05	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14144	3	105	9	N	95	7	8			168

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
12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	12993	3	416	9	N	378	389	1			255
01	14260	X	12996	-0-	-1264	-0-	12602	3	394	9	N	358	395	1			218
02	13166	X	11929	-0-	-1237	-0-	11606	3	323	9	N	294	379	1			133
03	13795	X	12453	-0-	-1342	-0-	12110	3	343	9	N	312	179	1			266
04	13080	X	11562	-0-	-1518	-0-	11204	3	358	9	N	325	374	1			217
05	13423	X	11791	-0-	-1632	-0-	11435	3	356	9	N	324	371	1	3	8	167

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
12	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	12575	3	490	9	N	445	379	1	7	8	142
01	16058	X	12667	-0-	-3391	-0-	12171	3	496	9	N	451	372	1	6	8	215
02	14732	X	11536	-0-	-3196	-0-	11159	3	377	9	N	343	388	1	3	8	167
03	14601	X	12380	-0-	-2221	-0-	11910	3	470	9	N	427	380	1	2	8	212
04	13020	X	12149	-0-	-871	-0-	11732	3	417	9	N	379	378	1	6	8	207
*05	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13423	3	438	9	N	398	383	1	5	8	217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7879	3	25	9	N	23	10	8			104
01	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16043	3	46	9	N	42	9	8			137
02	14790	X	14742	-0-	-48	-0-	14622	3	120	9	N	109	4	8			242
03	15190	X	14750	-0-	-440	-0-	14729	3	21	9	N	19	194	1	4	8	63
04	15300	X	14637	-0-	-663	-0-	14616	3	21	9	N	19					82
05	15810	X	14014	-0-	-1796	-0-	13984	3	30	9	N	27	2	8			107

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
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9378	3	20	9	N	18					143
01	9207	X	7222	-0-	-1985	-0-	7202	3	20	9	N	18					161
02	8613	X	7399	-0-	-1214	-0-	7368	3	31	9	N	28	2	8			187
03	9393	X	6853	-0-	-2540	-0-	6835	3	18	9	N	16	191	1	2	8	10
04	9090	X	6683	-0-	-2407	-0-	6668	3	15	9	N	14					24
05	9393	X	7386	-0-	-2007	-0-	7372	3	14	9	N	13					37

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
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14123	3	101	9	N	92	8	8			214
01	16833	X	14300	-0-	-2533	-0-	14249	3	51	9	N	46	196	1	7	8	57
02	15283	X	13135	-0-	-2148	-0-	13084	3	51	9	N	46	2	8			101
03	15562	X	13278	-0-	-2284	-0-	13258	3	20	9	N	18	2	8			117
04	13830	X	12728	-0-	-1102	-0-	12703	3	25	9	N	23					140
05	14291	X	13024	-0-	-1267	-0-	13001	3	23	9	N	21					161

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
12	31775	X	26128	-0-	-5647	-0-	24961	3	1167	9	N	1061	983	1	26	8	345
01	29388	X	25065	-0-	-4323	-0-	24007	3	1058	9	N	962	971	1	20	8	316
02	27492	X	22743	-0-	-4749	-0-	21853	3	890	9	N	809	775	1	2	8	348
03	29388	X	23475	-0-	-5913	-0-	22500	3	975	9	N	886	910	1	2	8	322
04	26340	X	21679	-0-	-4661	-0-	20868	3	811	9	N	737	731	1	10	8	318
05	26133	X	23064	-0-	-3069	-0-	22187	3	877	9	N	797	933	1	14	8	168

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 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
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	844	-0-	-458	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
03	837	N	308	-0-	-529	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	189	-0-	-1857	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 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
12	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	236	11	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	244	8	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					27
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					27
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23638				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23638				N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	401	2	Y	32					69
							35	9									
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					69
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	25	1	372	2	Y	6					75
							7	9									
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	28	1	389	2	Y	11					86
							12	9									
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					86
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	351	2	Y	3	64	1			25
							3	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

12	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					50
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					51
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-					51
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					51
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					53
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					53

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					53
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					53
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					53
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					53
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					55
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	351	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	400	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	486	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	445	1	2160	2	N	-0-					-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	506	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	111	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	83	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	85	1	927	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	90	1	915	2	N	-0-					-0-
01	775	N	604	-0-	-171	-0-	51	1	553	2	N	-0-					-0-
02	754	N	356	-0-	-398	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
03	992	N	480	-0-	-512	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
*04	570	N	427	-0-	-143	-0-	33	1	394	2	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	47	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	243	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	203	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	219	1	1063	2	N	-0-					-0-
*04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	201	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	134	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	143	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	125	1	1314	2	N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	157	1	1870	2	N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					-0-

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
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	1505	2	N	33					151
							36	9									
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					151
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	1513	2	51	9	N	46	183	1			14
03	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1439	2	9	9	N	8					22
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					48
05	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1003	2	4	9	N	4					52

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 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
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1418	2	Y	32	32	1			25
							35	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	117	1	1357	2	Y	18	17	1			26
							20	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1232	2	Y	43	34	1			35
							47	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1297	2	Y	31	34	1			32
							34	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	113	1	1175	2	Y	38	36	1			34
							42	9									
05	1333	N	929	-0-	-404	-0-	75	1	826	2	Y	25	33	1			26
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	219	1	3777	2	N	-0-					145
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	166	1	4638	2	N	-0-					145
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	183	1	4238	2	N	-0-					145
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	200	1	4165	2	N	-0-					145
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	178	1	3910	2	N	-0-					145
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	135	1	3787	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

12	3100	N	3088	-0-	-12	29	262	1	2814	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	3100	N	3478	-0-	378	407	276	1	3196	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	2900	N	3082	-0-	182	589	273	1	2797	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
03	3100	N	3345	-0-	245	834	314	1	3021	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
04	3847	X	3013	-0-	-834	-0-	264	1	2738	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.		5793	-0-	5793	5793	719	1	5074	2	N	-0-					150
01	T. A.		4981	-0-	4981	10774	651	1	4330	2	N	-0-					150
02	T. A.		4670	-0-	4670	15444	652	1	4012	2	N	5					155
							6	9									
03	T. A.		5006	-0-	5006	20450	748	1	4247	2	N	10					165
							11	9									
04	T. A.		4673	-0-	4673	25123	676	1	3980	2	N	15					180
							17	9									
*05	29761	X	4638	-0-	-25123	-0-	531	1	4096	2	N	10					190
							11	9									

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	7			9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	7			5

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	986	N	976	-0-	-10	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	493	N	363	-0-	-130	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

12	806	N	713	-0-	-93	-0-	143	1	570	2	N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-					-0-
02	348	N	90	-0-	-258	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	185	1	2554	2	Y	43					91
							47	9									
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	158	1	2540	2	Y	-0-					91
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2329	2	Y	8					99
							9	9									
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	166	1	2347	2	Y	16					115
							18	9									
04	2550	N	2304	-0-	-246	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-					115
05	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	132	1	2186	2	Y	5	85	1			35
							6	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	152	1	1634	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1543	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	1488	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
03	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	159	1	1531	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	142	1	1473	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	139	1	1520	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			73
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			68

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	151	1	1425	2	N	-0-					79
01	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			N	-0-					79
02	1508	N	1186	-0-	-322	-0-	1186	2			N	-0-					79
03	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					79
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					79
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					79

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

12	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2825	-0-	-162	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2867	2	29	9	N	26					26
05	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	14	1	68	2	N	-0-					-0-
03	465	N	216	-0-	-249	-0-	37	1	179	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	118	-0-	-32	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	19	1	217	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	19	1	178	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	14	1	143	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	11	1	126	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					28
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					28
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					28
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9389	-0-	6289	6289	704	1	8685	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5693	-0-	2593	8882	397	1	5296	2	N	-0-					-0-
02	13947	X	5065	-0-	-8882	-0-	360	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	395	1	4577	2	N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	350	1	4485	2	N	-0-					-0-
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	354	1	4750	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 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
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					16
01	9548	X	9532	-0-	-16	-0-	9532	2			N	-0-					16
02	8932	X	8710	-0-	-222	-0-	8710	2			N	-0-					16
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8623	2	15	9	N	14					30
04	9240	X	8145	-0-	-1095	-0-	8145	2			N	-0-					30
05	9548	X	9390	-0-	-158	-0-	9390	2			N	-0-					30

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
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	931	1	3906	2	N	-0-					183
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	816	1	4967	2	N	-0-					183
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	888	1	4453	2	N	12					195
							13	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	937	1	4280	2	N	-0-					195
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	874	1	4362	2	N	15					210
							17	9									
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	686	1	4365	2	N	-0-					210

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
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	848	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3201	-0-	101	101	835	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	2668	N	2176	-0-	-492	-0-	819	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2329	-0-	-461	-0-	862	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2167	-0-	-743	-0-	822	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2006	-0-	-1001	-0-	529	1	1477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	15					34
							17	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					34
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	2	Y	3					37
							3	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1367	2	Y	5					42
							6	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					42
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1925	2	Y	1	31	1			12
							1	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

12	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	436	1	2956	2	N	-0-					23
01	3813	X	1270	-0-	-2543	-0-	105	1	1119	2	N	42					65
							46	9									
02	3567	X	17	-0-	-3550	-0-	17	1			N	-0-					65
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					65
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					65
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	530	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	533	1	5296	2	N	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	499	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	533	1	5245	2	N	-0-					-0-
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	516	1	5108	2	N	-0-					-0-
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	516	1	5446	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

12	2790	N	1315	-0-	-1475	-0-	785	1	530	2	N	-0-					68
01	2356	N	1300	-0-	-1056	-0-	722	1	578	2	N	-0-					68
02	1653	N	916	-0-	-737	-0-	764	1	152	2	N	-0-					68
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	788	1	263	2	N	-0-					68
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	743	1	370	2	N	-0-					68
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	463	1	475	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	109	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	110	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1069	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	115	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	120	1	1019	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 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
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	585	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	514	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	461	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	468	1	2181	2	N	-0-					-0-
*04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	427	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	435	1	2218	2	N	-0-					-0-

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
12	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					28
01	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					28
02	3016	X	2767	-0-	-249	-0-	2767	2			N	-0-					28
03	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					28
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			N	-0-					28
05	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2			N	-0-					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 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
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	723 18	1 9	5055	2	N	16					121
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	652 20	1 9	5107	2	N	18					139
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	676 29	1 9	4717	2	N	26					165
03	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	724 44	1 9	4824	2	N	40					205
04	5520	X	5292	-0-	-228	-0-	699 19	1 9	4574	2	N	17	182	1			40
05	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	507	1	4852	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 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
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					63
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					63
02	754	N	710	-0-	-44	-0-	710	2			N	-0-					63
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					63
*04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					63
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	585	1	2535	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
02	2755	X	2746	-0-	-9	-0-	242	1	2480	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
03	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	271	1	2612	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	245	1	2540	2	Y	20	19	1			19
							22	9									
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	280	1	2577	2	Y	18	19	1			18
							20	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	982	1	4238	2	N	-0-					23
01	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	969	1	3868	2	N	-0-					23
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	1042	1	3820	2	N	-0-					23
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	1076	1	4253	2	N	-0-					23
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	1024	1	4063	2	N	-0-					23
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	697	1	4013	2	N	-0-					23

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

12	1302	N	551	-0-	-751	-0-	49	1	502	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	93	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1521	2	N	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	689	1	5016	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	322	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	305	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	598	1	3675	2	N	-0-					-0-
*04	4200	X	3395	-0-	-805	-0-	486	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	695	1	2737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	196	1	2708	2	N	-0-					30
01	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	169	1	2715	2	N	-0-					30
02	3045	X	2757	-0-	-288	-0-	172	1	2585	2	N	-0-					30
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	199	1	2810	2	N	3					33
							3	9									
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	159	1	2681	2	N	3					36
							3	9									
05	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	141	1	2340	2	N	-0-					36

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
12	2449	X	1931	-0-	-518	-0-	533	1	1398	2	N	-0-					22
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	777	1	3299	2	N	-0-					22
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1281	1	2408	2	N	-0-					22
03	2449	X	226	-0-	-2223	-0-	179	1	47	2	N	-0-					22
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	1			N	-0-					22
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	22	4			-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
12	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	966	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2300	-0-	-955	-0-	658	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6231	X	5373	-0-	-858	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	558	1	7965	2	N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	490	1	6147	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	639	-0-	-4724	-0-	80	1	559	2	N	-0-					-0-
*04	6030	X	1780	-0-	-4250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-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
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	423	1	4636	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5334	-0-	-401	-0-	505	1	4829	2	N	-0-			-0-
02	5365	X	4819	-0-	-546	-0-	684	1	4135	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5227	-0-	-508	-0-	542	1	4685	2	N	-0-			-0-
*04	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	805	1	4561	2	N	-0-			-0-
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	1140	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	1002	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	1077	1	1613	2	N	-0-			-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	850	1	1922	2	N	-0-			-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	898	1	1875	2	N	-0-			-0-
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	894	1	1840	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

12	4898	X	1391	-0-	-3507	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	449	-0-	-4449	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					N	-0-			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
*04	4050	X	2835	-0-	-1215	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	N	267	-0-	-880	-0-	74	1	193	2	N	-0-			-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	682	1	1821	2	Y	-0-			37
01	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	393	1	1668	2	Y	-0-			37
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-			37
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			37
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			37
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	Y	-0-			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	Y	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	71	1	724	2	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	2	Y	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	2	Y	-0-			-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	10292	X	10086	-0-	-206	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9657	-0-	-1255	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8667	-0-	-1657	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8992	-0-	-2044	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*04	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9287	-0-	-788	-0-	9287	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
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	401	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	436	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4522	-0-	-321	-0-	642	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	490	1	4240	2	N	-0-					-0-
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	728	1	4123	2	N	-0-					-0-
*05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	697	1	4167	2	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
12	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	4480	2			N	-0-					5
01	4557	X	1832	-0-	-2725	-0-	1832	2			N	-0-					5
02	4263	X	207	-0-	-4056	-0-	207	2			N	-0-					5
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					5
*04	4350	X	85	-0-	-4265	-0-	85	2			N	-0-					5
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					5

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	1133	1	5255	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6420	-0-	-400	-0-	1139	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	6296	-0-	-84	-0-	1065	1	5231	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6760	-0-	-60	-0-	1139	1	5621	2	N	-0-					-0-
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1102	1	5135	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5937	-0-	-790	-0-	1102	1	4835	2	N	-0-					-0-

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
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	-0-	3	5			10
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	158	1	2538	2	N	1					11
							1	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	159	1	2392	2	N	-0-					11
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	2	N	6					17
							7	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-					17
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	150	1	2488	2	N	1					18
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	666	1	8548	2	N	-0-					113
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	618	1	8202	2	N	-0-					113
02	7801	X	7742	-0-	-59	-0-	422	1	7317	2	N	3					116
							3	9									
03	8742	X	8427	-0-	-315	-0-	421	1	7982	2	N	22					138
							24	9									
04	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	731	1	7689	2	N	21					159
							23	9									
05	8742	X	8543	-0-	-199	-0-	531	1	7988	2	N	22	28	1			153
							24	9									

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
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	5173	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1851	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	2402	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	2242	1	5156	2	N	-0-					-0-
*04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	2215	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1083	1	2347	2	N	-0-					65
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1004	1	2273	2	N	65					130
							72	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	977	1	2370	2	N	-0-					130
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1121	1	2350	2	N	25					155
							28	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1050	1	2314	2	N	5					160
							6	9									
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1007	1	2584	2	N	2					162
							2	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					58
01	14B2 EXT		924	-0-	924	1954	924	2			N	-0-					58
02	14B2 EXT		949	-0-	949	2903	949	2			N	-0-					58
03	3740	X	837	-0-	-2903	-0-	837	2			N	-0-					58
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					58
05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					58

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	250	1	7378	2	N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	277	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	279	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	290	1	6750	2	N	-0-					-0-
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	192	1	6459	2	N	-0-					-0-
*05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	199	1	6643	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 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
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	788	1	4022	2	N	-0-					10
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	731	1	3993	2	N	-0-					10
02	4321	X	3840	-0-	-481	-0-	732	1	3108	2	N	-0-					10
03	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	873	1	3413	2	N	-0-					10
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	773	1	4074	2	N	-0-					10
05	4712	X	3605	-0-	-1107	-0-	617	1	2988	2	N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 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
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	710	1	4296	2	N	2					37
							2	9									
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	652	1	4398	2	N	2					39
							2	9									
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	676	1	4159	2	N	19					58
							21	9									
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	721	1	4386	2	N	-0-					58
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	694	1	4109	2	N	-0-					58
*05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	507	1	4319	2	N	-0-					58

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-					53
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-					53
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	N	-0-					53
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	2	N	-0-					53
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	N	-0-					53
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-					53

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
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	533	1	5509	2	N	-0-					140
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	525	1	5318	2	N	49					189
							54	9									
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	510	1	4718	2	N	-0-					189
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	592	1	5047	2	N	-0-					189
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	552	1	4828	2	N	-0-					189
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	533	1	4858	2	N	-0-					189

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
12	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	219	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	209	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	853	-0-	-1148	-0-	88	1	765	2	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	238	1	2013	2	N	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
12	6975	X	6765	-0-	-210	-0-	465	1	6300	2	Y	-0-					10
01	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	422	1	6170	2	Y	28					38
							31	9									
02	6525	X	6066	-0-	-459	-0-	414	1	5646	2	Y	5					43
							6	9									
03	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	494	1	6245	2	Y	2					45
							2	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	451	1	6194	2	Y	-0-					45
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	354	1	6272	2	Y	4					49
							4	9									

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
12	7657	X	7037	-0-	-620	-0-	754	1	6283	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6970	-0-	-1431	-0-	706	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6341	-0-	-1518	-0-	647	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
*04	8130	X	7736	-0-	-394	-0-	723	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	123	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	107	1	1177	2	Y	-0-					-0-

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
12	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4991	X	4869	-0-	-122	-0-	1070	1	3799	2	N	-0-	119	1			37
01	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	658	1	2769	2	N	1					38
							1	9									
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					38
03	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	1			N	-0-					38
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					38
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	1	1			37

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	813	1	5733	2	N	106					208
							117	9									
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	785	1	5589	2	N	97	189	1			116
							107	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	759	1	5132	2	N	121					237
							133	9									
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	845	1	5435	2	N	112	187	1			162
							123	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	676	1	5206	2	N	70					232
							77	9									
05	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	760	1	5252	2	N	98	190	1			140
							108	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	710	1	8331	2	N	1	98	1			52
							1	9									
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	745	1	7862	2	N	48					100
							53	9									
02	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	1174	1	8650	2	N	-0-					100
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	804	1	9654	2	N	86					186
							95	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	706	1	9164	2	N	61					247
							67	9									
*05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	790	1	8815	2	N	15	75	1			187
							17	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 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
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1785	1	3924	2	N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1164	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	622	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	622	1	4756	2	N	-0-					-0-
*04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	555	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	495	1	1860	2	N	-0-					25
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	205	1	2182	2	N	111					136
							122	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					136
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1998	2	21	9	N	19					155
04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-					155
05	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	2008	2			N	-0-					155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 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
12	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
*04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 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
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	840	1	4146	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3831	-0-	-200	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	18	1	4898	2	N	-0-					170
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	127	1	4754	2	N	75					245
							83	9									
02	4524	X	4374	-0-	-150	-0-	4374	2			N	-0-	195	1			50
03	4836	X	4105	-0-	-731	-0-	4105	2			N	-0-					50
04	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	18	1	4104	2	N	-0-					50
05	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	4326	2			N	-0-					50

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
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	989	1	3879	2	N	-0-					38
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1068	1	5062	2	N	-0-					38
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1147	1	5090	2	N	-0-					38
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1142	1	5069	2	N	-0-					38
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1049	1	4503	2	N	-0-					38
*05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	771	1	5131	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
12	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	518 6	1 9	4096	2	N	5					90
01	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	514 15	1 9	3796	2	N	14					104
02	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	489 8	1 9	3538	2	N	7					111
03	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	517 7	1 9	4010	2	N	6					117
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	434 7	1 9	3872	2	N	6					123
05	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	488 74	1 9	3725	2	N	67					190

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
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1743	1	6635	2	N	-0-					9
01	4247	X	2085	-0-	-2162	-0-	830	1	1255	2	N	-0-					9
02	3973	X	963	-0-	-3010	-0-	770	1	193	2	N	-0-					9
03	4247	X	319	-0-	-3928	-0-	319	1			N	-0-					9
04	4110	X	658	-0-	-3452	-0-	658	1			N	-0-					9
05	4247	X	410	-0-	-3837	-0-	410	1			N	-0-					9

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
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1042	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

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
12	341	N	133	-0-	-208	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	40	1	998	2	Y	-0-					41
01	1767	X	764	-0-	-1003	-0-	26	1	738	2	Y	-0-					41
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					41
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					41
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
12	10819	X	10371	-0-	-448	-0-	749	1	9622	2	N	-0-					56
01	10819	X	10380	-0-	-439	-0-	723	1	9594	2	N	57					113
							63	9									
02	10034	X	9687	-0-	-347	-0-	527	1	9156	2	N	4					117
							4	9									
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	481	1	9121	2	N	13					130
							14	9									
04	10050	X	8755	-0-	-1295	-0-	758	1	7973	2	N	22					152
							24	9									
05	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	629	1	9469	2	N	2	30	1			124
							2	9									

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
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	281	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	902	1	5662	2	N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	972	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	867	1	4799	2	N	-0-					-0-
*04	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	621	1	1809	2	N	-0-					-0-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	822	1	3114	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 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
12	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	1853	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2209	-0-	-1170	-0-	530	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	1298	-0-	-1863	-0-	378	1	920	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2110	-0-	-1269	-0-	542	1	1568	2	N	-0-					-0-
*04	3210	X	1657	-0-	-1553	-0-	407	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1171	-0-	-2146	-0-	292	1	879	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	220	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	312	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	246	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3255	-0-	155	155	344	1	2911	2	N	-0-					-0-
*04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	251	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 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
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1068	-0-	-817	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	937	-0-	-799	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1293	-0-	-807	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 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
12	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	5087	2			N	-0-					68
01	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4917	2	13	9	N	12					80
02	4814	X	4744	-0-	-70	-0-	4722	2	22	9	N	20					100
03	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4891	2	17	9	N	15					115
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5144	2	6	9	N	5					120
*05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5149	2	65	9	N	59					179

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
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	669	1	1835	2	N	-0-					29
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	626	1	1833	2	N	-0-					29
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	690	1	1538	2	N	46					75
							51	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	725	1	1663	2	N	35					110
							39	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	694	1	1524	2	N	-0-					110
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	664	1	1815	2	N	-0-					110

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
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	161	1	2625	2	N	-0-					170
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	148	1	2608	2	N	52					222
							57	9									
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	4	196	1			30
							4	9									
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	169	1	2628	2	N	-0-					30
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	155	1	2559	2	N	-0-					30
*05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1550	N	657	-0-	-893	-0-	188	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	110	-0-	-1347	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	782	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	894	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	865	1	1908	2	N	-0-					-0-
*05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	586	1	2336	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	763	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	718	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1639	-0-	-304	-0-	775	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	829	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	796	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	516	1	1240	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	724	1	4147	2	N	-0-					186
01	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	651	1	3987	2	N	7					193
							8	9									
02	4466	X	4324	-0-	-142	-0-	659	1	3664	2	N	1	184	1			10
							1	9									
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	723	1	4070	2	N	-0-					10
04	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	700	1	3567	2	N	-0-					10
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	507	1	3985	2	N	-0-					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	972	1	3584	2	N	-0-					13
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	928	1	3429	2	N	-0-					13
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	970	1	3070	2	N	-0-					13
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	990	1	3361	2	N	-0-					13
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	960	1	3299	2	N	-0-					13
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	657	1	3389	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

12	4805	X	3747	-0-	-1058	-0-	257	1	3490	2	Y	-0-					10
01	4805	X	2669	-0-	-2136	-0-	169	1	2469	2	Y	28					38
							31	9									
02	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	235	1	3208	2	Y	5					43
							6	9									
03	4185	X	3204	-0-	-981	-0-	235	1	2967	2	Y	2					45
							2	9									
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	196	1	2692	2	Y	-0-					45
05	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	145	1	2560	2	Y	4					49
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	Y	-0-					33
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	365	1	2272	2	Y	-0-					33
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	381	1	2136	2	Y	-0-					33
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	405	1	2224	2	Y	-0-					33
04	2460	N	2315	-0-	-145	-0-	379	1	1922	2	Y	13					46
							14	9									
05	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	324	1	1554	2	Y	2					48
							2	9									

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
12	11718	X	10422	-0-	-1296	-0-	1301	1	9121	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	9804	-0-	-1914	-0-	1286	1	8518	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	9142	-0-	-1327	-0-	1194	1	7948	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9589	-0-	-1354	-0-	1267	1	8322	2	N	-0-					-0-
*04	10200	X	9329	-0-	-871	-0-	1249	1	8080	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9617	-0-	-799	-0-	1219	1	8398	2	N	-0-					-0-

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
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	8029	X	1294	-0-	-6735	-0-	670	1	624	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5984	-0-	-1324	-0-	1129	1	4855	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5949	-0-	-1646	-0-	1157	1	4792	2	N	-0-					-0-
*04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1134	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	503	1	941	2	N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	517	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	369	1	1570	2	N	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	360	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	516	-0-	-1065	-0-	103	1	413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	157	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	583	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	387	-0-	-628	-0-	387	1			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*04	1650	N	564	-0-	-1086	-0-	564	1			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

12	4216	X	3535	-0-	-681	-0-	379	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	388	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3547	-0-	-397	-0-	362	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	338	1	3981	2	N	-0-					-0-
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	363	1	3515	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1918	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	152	1	1463	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	131	1	1364	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	125	1	1375	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	38	1	1425	2	Y	22	29	1			17
							24	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	357	1	1541	2	Y	24	30	1			11
							26	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	339	1	1452	2	Y	50	31	1			30
							55	9									
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	316	1	1264	2	Y	32	31	1			31
							35	9									
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	302	1	1289	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	289	1	1296	2	Y	48	36	1			57
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	675	1	5938	2	Y	-0-					79
01	5332	X	3438	-0-	-1894	-0-	428	1	3010	2	Y	-0-					79
02	4988	X	1050	-0-	-3938	-0-	210	1	840	2	Y	-0-					79
03	5332	X	1149	-0-	-4183	-0-	486	1	663	2	Y	-0-					79
04	5160	X	1147	-0-	-4013	-0-	463	1	684	2	Y	-0-					79
05	5332	X	1141	-0-	-4191	-0-	393	1	748	2	Y	-0-					79

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

12	6789	X	5061	-0-	-1728	-0-	277	1	4784	2	N	-0-					174
01	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	300	1	8371	2	N	-0-					174
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	329	1	7611	2	N	-0-					174
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	338	1	7024	2	N	-0-					174
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	300	1	6606	2	N	-0-					174
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	241	1	6791	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

12	3596	X	12	-0-	-3584	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	3596	X	4	-0-	-3592	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

12	7254	X	7221	-0-	-33	-0-	408	1	6670	2	N	130					150
							143	9									
01	7254	X	6840	-0-	-414	-0-	367	1	6454	2	N	17					167
							19	9									
02	6728	X	6572	-0-	-156	-0-	412	1	6090	2	N	64	196	1			35
							70	9									
03	7223	X	7034	-0-	-189	-0-	424	1	6610	2	N	-0-					35
04	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	380	1	6293	2	N	54					89
							59	9									
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	366	1	6463	2	N	7					96
							8	9									

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	722	1	2482	2	N	-0-					28
01	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	443	1	1718	2	N	-0-					28
02	2784	X	531	-0-	-2253	-0-	24	1	507	2	N	-0-					28
03	2976	X	235	-0-	-2741	-0-	235	2			N	-0-					28
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					28
05	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 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
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					95
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					95
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					95
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					95
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					95
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	2	6	9	N	5					100

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	816	1	3002	2	N	31	181	1			60
							34	9									
01	3813	X	2763	-0-	-1050	-0-	429	1	2323	2	N	10					70
							11	9									
02	3567	X	1	-0-	-3566	-0-	1	2			N	-0-					70
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	675	1	305	2	N	-0-					94
01	930	N	635	-0-	-295	-0-	432	1	149	2	N	49					143
							54	9									
02	870	N	740	-0-	-130	-0-	24	1	716	2	N	-0-					143
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					143
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	718	1	3224	2	N	8					83
							9	9									
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	652	1	3490	2	N	11					94
							12	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	48	1	3579	2	N	-0-					94
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					94
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					94

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 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
12	T. A.		1728	-0-	1728	5496	1728	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1817	-0-	1817	7313	1817	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1629	-0-	1629	8942	45	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1566	-0-	1566	10508	179	1	1387	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	1301	-0-	1301	11809	1301	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	NO RPT	-0-	-1485	10324					N	NO RPT					-0-

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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1896	-0-	-47	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-	193	1			27
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5587	2	100	9	N	91					118
02	5307	X	4092	-0-	-1215	-0-	100	1	3984	2	N	7					125
							8	9									
03	5673	X	5262	-0-	-411	-0-	548	1	4692	2	N	20					145
							22	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	504	1	5294	2	N	25					170
							28	9									
*05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	389	1	5478	2	N	-0-					170

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	301	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	320	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	332	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	422	1	2049	2	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	357	1	1623	2	N	-0-					-0-
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	381	1	1701	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

12	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	310	1	4833	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	312	1	4771	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	4716	-0-	-620	-0-	292	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	312	1	4372	2	N	-0-					-0-
*04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	302	1	4390	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	899	1	5276	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	311	1	5456	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	3377	-0-	-2452	-0-	192	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	298	1	5088	2	N	-0-					-0-
*04	6000	X	4963	-0-	-1037	-0-	278	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5013	-0-	-1156	-0-	274	1	4739	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

12	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	633	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7671	-0-	-513	-0-	698	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7125	-0-	-531	-0-	700	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6937	-0-	-1061	-0-	695	1	6242	2	N	-0-					-0-
*04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	680	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6575	-0-	-1237	-0-	672	1	5903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 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
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					158
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					158
02	8700	X	8169	-0-	-531	-0-	8169	2			N	-0-					158
03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					158
04	9120	X	8947	-0-	-173	-0-	8947	2			N	-0-					158
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			N	-0-					158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 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
12	7254	X	6557	-0-	-697	-0-	6557	2			N	-0-					152
01	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	6392	2			N	-0-					152
02	6612	X	6555	-0-	-57	-0-	91	1	6464	2	N	-0-					152
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	339	1	7131	2	N	1					153
							1	9									
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	331	1	6528	2	N	5					158
							6	9									
*05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	311	1	6864	2	N	-0-					158

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 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
12	4867	X	3933	-0-	-934	-0-	152	1	3781	2	Y	-0-					89
01	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	143	1	4038	2	Y	42	96	1			35
							46	9									
02	4089	X	3729	-0-	-360	-0-	115	1	3588	2	Y	24					59
							26	9									
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	2	Y	14					73
							15	9									
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	161	1	4496	2	Y	9					82
							10	9									
*05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	140	1	4231	2	Y	20					102
							22	9									

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
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2139	2	Y	-0-					40
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	Y	-0-					40
02	1334	N	380	-0-	-954	-0-	12	1	368	2	Y	-0-					40
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					40
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					40
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 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
12	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	439	1	2417	2	Y	-0-					18
01	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	351	1	2232	2	Y	-0-					18
02	2900	N	3464	-0-	564	564	499	1	2959	2	Y	5					23
							6	9									
03	3100	N	3655	-0-	555	1119	564	1	3080	2	Y	10					33
							11	9									
04	3000	N	2724	-0-	-276	843	432	1	2291	2	Y	1					34
							1	9									
*05	3094	X	2251	-0-	-843	-0-	324	1	1927	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 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
12	2635	X	387	-0-	-2248	-0-	65	1	322	2	Y	-0-					13
01	2635	X	477	-0-	-2158	-0-	72	1	401	2	Y	4					17
							4	9									
02	1653	N	370	-0-	-1283	-0-	60	1	309	2	Y	1					18
							1	9									
03	3100	N	4100	-0-	1000	1000	592	1	3500	2	Y	7					25
							8	9									
04	3000	N	3974	-0-	974	1974	593	1	3377	2	Y	4					29
							4	9									
*05	3100	N	3571	-0-	471	2445	489	1	3082	2	Y	-0-					29

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

12	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	7233	-0-	-162	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
*04	7650	X	7295	-0-	-355	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7441	-0-	-433	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	909 63	1 9	7926	2	Y	57	43	1			56
01	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	682 54	1 9	7334	2	Y	49	43	1			62
02	7917	X	6809	-0-	-1108	-0-	623 3	1 9	6183	2	Y	3	24	1			41
03	8463	X	7748	-0-	-715	-0-	768 12	1 9	6968	2	Y	11	24	1			28
*04	8190	X	5867	-0-	-2323	-0-	706 45	1 9	5116	2	Y	41	47	1			22
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	455	1	5187	2	Y	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	616	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5129	-0-	-149	-0-	570	1	4559	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	594	1	4986	2	Y	-0-					-0-
*04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	562	1	4779	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	612	1	4863	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	423	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	312	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4461	-0-	-295	-0-	406	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3855	-0-	-1229	-0-	716	1	3139	2	N	-0-					-0-
*04	4920	X	2958	-0-	-1962	-0-	302	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3003	-0-	-1771	-0-	437	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	240	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	3327	-0-	-1197	-0-	190	1	3137	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3363	-0-	-1473	-0-	186	1	3177	2	N	-0-					-0-
*04	4290	X	3226	-0-	-1064	-0-	181	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	565	1	7253	2	Y	-0-					15
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	554	1	7359	2	Y	-0-					15
02	7163	X	7074	-0-	-89	-0-	385	1	6687	2	Y	2					17
							2	9									
03	7657	X	7301	-0-	-356	-0-	365	1	6936	2	Y	-0-	3	5			14
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	716	1	7530	2	Y	18					32
							20	9									
*05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	507	1	7631	2	Y	1	26	1			7
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			74

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	514	1	3830	2	N	-0-					197
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	417	1	3384	2	N	-0-					197
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	463	1	3299	2	N	-0-	97	1			100
03	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	426	1	3367	2	N	-0-					100
04	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	387	1	3205	2	N	65					165
							72	9									
05	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	378	1	3430	2	N	-0-					165

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 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
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			N	-0-					7
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-					7
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	1			N	-0-					7
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					7
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 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
12	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	480	1	6750	2	N	18					168
							20	9									
01	7285	X	7172	-0-	-113	-0-	434	1	6703	2	N	32	190	1			10
							35	9									
02	6815	X	6750	-0-	-65	-0-	467	1	6270	2	N	12					22
							13	9									
03	7254	X	7167	-0-	-87	-0-	483	1	6664	2	N	18					40
							20	9									
04	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	450	1	6433	2	N	-0-					40
05	7254	X	6933	-0-	-321	-0-	336	1	6597	2	N	-0-					40

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 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
12	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	1420	1	4148	2	N	-0-					40
01	5301	X	5237	-0-	-64	-0-	1240	1	3971	2	N	24					64
							26	9									
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1270	1	3370	2	N	64					128
							70	9									
03	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	1375	1	3770	2	N	-0-					128
04	5400	X	4012	-0-	-1388	-0-	671	1	3297	2	N	40					168
							44	9									
05	5580	X	3654	-0-	-1926	-0-	506	1	3148	2	N	-0-					168

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 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
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	882	1	5180	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	325	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	353	1	6026	2	N	-0-					-0-
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	347	1	5838	2	N	-0-					-0-
*05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	345	1	5970	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 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
12	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	228	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	169	1	1555	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 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
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	83	1	361	2	Y	31	32	1			24
							34	9									
01	775	N	387	-0-	-388	-0-	44	1	333	2	Y	9	17	1			16
							10	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	674	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					179
01	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					179
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					179
03	9083	X	9016	-0-	-67	-0-	9015	2	1	9	N	1					180
04	8790	X	8717	-0-	-73	-0-	8717	2			N	-0-					180
05	9083	X	8330	-0-	-753	-0-	8330	2			N	-0-					180

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 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
12	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	199	1	1487	2	N	-0-					69
01	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	251	1	2037	2	N	-0-					69
02	2755	X	2311	-0-	-444	-0-	277	1	1979	2	N	50	99	1			20
							55	9									
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	320	1	2524	2	N	-0-					20
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	312	1	2587	2	N	-0-					20
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	273	1	2478	2	N	-0-					20

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

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
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	130	1	1396	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1320	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	117	1	1198	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	136	1	1310	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	120	1	1251	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1239	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	405	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	568	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	442	1	3820	2	N	-0-					-0-
*04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	652	1	3697	2	N	-0-					-0-
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	649	1	3881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	410	1	4665	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4969	-0-	-859	-0-	553	1	4416	2	Y	-0-					-0-
02	5423	X	4768	-0-	-655	-0-	525	1	4203	2	Y	36	13	1			23
							40	9									
03	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	562	1	4713	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
*04	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	526	1	4468	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	554	1	4399	2	Y	18					30
							20	9									

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	670	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	16	-0-	-1927	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	427	1	1853	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	261	1	1971	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1823	2	Y	31	23	1			25
							34	9									
03	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	201	1	1933	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
04	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	186	1	1928	2	Y	29	27	1			26
							32	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	Y	28	27	1			27
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	736	1	3188	2	Y	27	28	1			23
							30	9									
01	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	445	1	3365	2	Y	15	16	1			22
							17	9									
02	3973	X	3100	-0-	-873	-0-	273	1	2795	2	Y	29	27	1			24
							32	9									
03	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	312	1	3002	2	Y	26	24	1			26
							29	9									
04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	310	1	3214	2	Y	26	26	1			26
							29	9									
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	341	1	3142	2	Y	25	26	1			25
							28	9									

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
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	279	1	2463	2	Y	-0-					38
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	45					83
							50	9									
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	273	1	2398	2	Y	13	65	1			31
							14	9									
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	290	1	2522	2	Y	43					74
							47	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	254	1	2169	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	260	1	2485	2	Y	43					90
							47	9									

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
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	469	1	9001	2	N	18					143
							20	9									
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	434	1	9176	2	N	32					175
							35	9									
02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	443	1	8373	2	N	54					229
							59	9									
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	475	1	8862	2	N	-0-					229
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	448	1	8897	2	N	-0-	186	1			43
*05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	335	1	9135	2	N	-0-					43

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	1062	-0-	-4425	-0-	93	1	969	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
*04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

12	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	551	1	4224	2	N	10	97	1			29
							11	9									
01	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	563	1	4209	2	N	25					54
							28	9									
02	4814	X	4529	-0-	-285	-0-	520	1	3958	2	N	46					100
							51	9									
03	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	554	1	4203	2	N	7	94	1			13
							8	9									
*04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	504	1	3675	2	N	5					18
							6	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					18

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

12	8432	X	4604	-0-	-3828	-0-	660	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	3285	-0-	-5147	-0-	195	1	3090	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	2787	-0-	-5101	-0-	165	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	5100	-0-	-3332	-0-	304	1	4796	2	N	-0-					-0-
*04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	331	1	5700	2	N	-0-					-0-
*05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	392	1	6930	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

12	11749	X	11249	-0-	-500	-0-	1612	1	9637	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	7678	-0-	-4071	-0-	456	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	8568	-0-	-2423	-0-	507	1	8061	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	9524	-0-	-2225	-0-	568	1	8956	2	N	-0-					-0-
*04	11370	X	9073	-0-	-2297	-0-	498	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1294	-0-	-597	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	871	-0-	-637	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	178	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	157	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	159	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	145	1	1595	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	5115	X	3648	-0-	-1467	-0-	400	1	3239	2	Y	8					103
							9	9									
01	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	390	1	3131	2	Y	12					115
							13	9									
02	4002	X	3171	-0-	-831	-0-	381	1	2775	2	Y	14					129
							15	9									
03	4278	X	3218	-0-	-1060	-0-	384	1	2834	2	Y	-0-					129
04	3690	X	3296	-0-	-394	-0-	375	1	2906	2	Y	14	96	1			47
							15	9									
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	281	1	2952	2	Y	-0-					47

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
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	554	1	4490	2	Y	8					103
							9	9									
01	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	483	1	3878	2	Y	12					115
							13	9									
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	530	1	3857	2	Y	14					129
							15	9									
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	611	1	4506	2	Y	-0-					129
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	554	1	4297	2	Y	15	96	1			48
							17	9									
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	408	1	4288	2	Y	-0-					48

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
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	376	1	1861	2	Y	-0-					12
01	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	330	1	1825	2	Y	3					15
							3	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	331	1	1700	2	Y	1					16
							1	9									
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	314	1	1856	2	Y	7					23
							8	9									
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	286	1	1625	2	Y	4					27
							4	9									
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	272	1	1714	2	Y	-0-					27

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
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	499	1	2852	2	Y	-0-					35
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	463	1	2887	2	Y	-0-					35
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	497	1	2789	2	Y	-0-					35
03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	495	1	2718	2	Y	-0-					35
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	484	1	2457	2	Y	14					49
							15	9									
05	3286	X	2530	-0-	-756	-0-	436	1	2093	2	Y	1					50
							1	9									

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
12	5518	X	5073	-0-	-445	-0-	5073	2			Y	-0-					13
01	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	4931	2	4	9	Y	4	15	1			2
02	5075	X	4575	-0-	-500	-0-	232	1	4343	2	Y	-0-					2
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	548	1	4594	2	Y	10					12
							11	9									
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	445	1	3786	2	Y	4					16
							4	9									
05	5084	X	2934	-0-	-2150	-0-	306	1	2628	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1098	-0-	-1909	-0-	770	1	328	2	N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	914	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1232	1	5003	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1289	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1104	1	4144	2	N	-0-					-0-
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1087	1	4011	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	54	-0-	-504	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	2	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	934	1	2655	2	N	-0-					70
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	931	1	3106	2	N	5					75
							6	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	939	1	4058	2	N	5					80
							6	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1111	1	3435	2	N	20					100
							22	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1086	1	3608	2	N	-0-					100
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	1014	1	2983	2	N	-0-					100

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	779	1	316	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1435	-0-	-1355	-0-	781	1	654	2	N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	647	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	681	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	608	1	2384	2	N	-0-					-0-
*05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	803	1	4043	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	700	1	2309	2	N	48					155
							53	9									
01	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	643	1	2282	2	N	-0-					155
02	2668	X	2639	-0-	-29	-0-	646	1	1993	2	N	-0-					155
03	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	706	1	2205	2	N	-0-					155
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	673	1	2159	2	N	-0-	96	1			59
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	507	1	2256	2	N	-0-					59

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	570	1	3347	2	N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	233	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3148	-0-	-216	-0-	179	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	185	1	3154	2	N	-0-					-0-
*04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	178	1	2991	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	183	1	3158	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

12	6262	X	3141	-0-	-3121	-0-	866	1	2221	2	N	49					119
							54	9									
01	6262	X	3921	-0-	-2341	-0-	849	1	3072	2	N	-0-					119
02	5858	X	2712	-0-	-3146	-0-	895	1	1817	2	N	-0-					119
03	6262	X	2392	-0-	-3870	-0-	840	1	1545	2	N	6					125
							7	9									
04	5310	X	2283	-0-	-3027	-0-	699	1	1580	2	N	4					129
							4	9									
05	3906	X	2478	-0-	-1428	-0-	645	1	1832	2	N	1					130
							1	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

12	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	539	1	4568	2	Y	1					19
							1	9									
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	127	1	4698	2	Y	-0-					19
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	204	1	5511	2	Y	45					64
							50	9									
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7383	2	Y	3					67
							3	9									
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5323	2	Y	7					74
							8	9									
05	5115	X	2876	-0-	-2239	-0-	442	1	2434	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	T. A.		7945	-0-	7945	7945	7943	2	2	9	Y	2					36
01	T. A.		7748	-0-	7748	15693	7748	2			Y	-0-					36
02	T. A.		6504	-0-	6504	22197	88	1	6291	2	Y	114					150
							125	9									
03	31471	X	9274	-0-	-22197	-0-	421	1	8845	2	Y	7					157
							8	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	6567	2	Y	18					175
							20	9									
*05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	332	1	7342	2	Y	-0-					175

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	43	1	1630	2	Y	24	32	1			18
							26	9									
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	381	1	1645	2	Y	25	32	1			11
							28	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	356	1	1524	2	Y	49	31	1			29
							54	9									
03	1705	N	608	-0-	-1097	-0-	117	1	468	2	Y	21	28	1			22
							23	9									
*04	1890	N	605	-0-	-1285	-0-	110	1	471	2	Y	22	21	1			23
							24	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					23

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	751	1	2909	2	Y	-0-					30
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	795	1	3509	2	Y	-0-					30
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	697	1	2995	2	Y	-0-					30
03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	718	1	2927	2	Y	-0-					30
04	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	711	1	2865	2	Y	-0-					30
05	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	526	1	3275	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	489	1	2419	2	Y	-0-					15
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	385	1	2133	2	Y	3					18
							3	9									
02	2552	N	2532	-0-	-20	-0-	413	1	2118	2	Y	1					19
							1	9									
03	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	393	1	2324	2	Y	7					26
							8	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	366	1	2084	2	Y	4					30
							4	9									
05	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	337	1	2124	2	Y	-0-					30

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
12	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6163	-0-	-507	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
*04	6900	X	6255	-0-	-645	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6357	-0-	-494	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

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
12	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	310	1	3962	2	N	5					170
							6	9									
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					170
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	1905	1	4896	2	N	-0-					170
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5985	2	6	9	N	5					175
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					175
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					175

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	337	1	833	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	262	1	599	2	N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3658	-0-	-344	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3300	-0-	-978	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*04	4140	X	1577	-0-	-2563	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	693	1	4673	2	N	-0-					41
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	618	1	5236	2	N	-0-					41
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	2	N	-0-					41
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	717	1	4268	2	N	-0-					41
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	648	1	3507	2	N	-0-					41
*05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	509	1	3405	2	N	-0-					41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2573	N	1727	-0-	-846	-0-	530	1	1197	2	N	-0-					164
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	583	1	1809	2	N	-0-					164
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					164
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					164
*04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					164
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	522	1	6422	2	N	200	194	1			337
							220	9									
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	488	1	6360	2	N	176	194	1			319
							194	9									
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	509	1	6156	2	N	143					462
							157	9									
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	543	1	6871	2	N	179	365	1			276
							197	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	425	1	6317	2	N	216	183	1			309
							238	9									
*05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	484	1	6535	2	N	208	188	1			329
							229	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

12	5611	X	4276	-0-	-1335	-0-	885	1	3391	2	N	-0-					63
01	5611	X	2438	-0-	-3173	-0-	2438	2			N	-0-					63
02	4321	X	115	-0-	-4206	-0-	115	2			N	-0-					63
03	4402	X	33	-0-	-4369	-0-	33	2			N	-0-					63
*04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					63
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	737	1	4057	2	Y	-0-					21
01	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	610	1	3881	2	Y	-0-					21
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	645	1	3825	2	Y	5					26
							6	9									
03	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	671	1	3668	2	Y	10					36
							11	9									
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	637	1	3381	2	Y	1					37
							1	9									
05	4557	X	4015	-0-	-542	-0-	579	1	3436	2	Y	-0-					37

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

12	7440	X	6644	-0-	-796	-0-	602	1	5999	2	Y	39					72
							43	9									
01	7440	X	6753	-0-	-687	-0-	596	1	6137	2	Y	18					90
							20	9									
*02	6554	X	6304	-0-	-250	-0-	601	1	5682	2	Y	19	97	1			12
							21	9									
*03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	647	1	6080	2	Y	28					40
							31	9									
*04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	631	1	6173	2	Y	30					70
							33	9									
*05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	488	1	6527	2	Y	-0-					70

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

12	4650	X	3319	-0-	-1331	-0-	299	1	2977	2	Y	39					72
							43	9									
01	4433	X	3165	-0-	-1268	-0-	278	1	2867	2	Y	18					90
							20	9									
*02	3944	X	2914	-0-	-1030	-0-	277	1	2616	2	Y	19	97	1			12
							21	9									
*03	3348	X	2682	-0-	-666	-0-	255	1	2396	2	Y	28					40
							31	9									
*04	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	233	1	2282	2	Y	30					70
							33	9									
05	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	166	1	2226	2	Y	-0-					70

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	425	1	4554	2	N	-0-					10
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	373	1	4489	2	N	75					85
							83	9									
02	4814	X	3809	-0-	-1005	-0-	366	1	3443	2	N	-0-					85
03	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	424	1	4204	2	N	-0-					85
04	4830	X	4042	-0-	-788	-0-	374	1	3607	2	N	55					140
							61	9									
05	4991	X	3348	-0-	-1643	-0-	292	1	3050	2	N	5					145
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 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
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	718	1	5211	2	N	33	193	1			25
							36	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	25					50
							28	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	626	1	4792	2	N	60					110
							66	9									
03	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-					110
04	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	685	1	4539	2	N	25					135
							28	9									
05	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	499	1	4922	2	N	-0-					135

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 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
12	5394	X	3636	-0-	-1758	-0-	3636	2			Y	-0-					152
01	5394	X	3838	-0-	-1556	-0-	3782	2	56	9	Y	51	180	1			23
02	5046	X	3898	-0-	-1148	-0-	197	1	3701	2	Y	-0-					23
03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	448	1	3756	2	Y	114					137
							125	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	480	1	4090	2	Y	47					184
							52	9									
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	577	1	4950	2	Y	-0-					184

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
12	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	1544	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9627	-0-	-2553	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	9265	-0-	-3755	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
*04	12600	X	9147	-0-	-3453	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	515	1	2531	2	N	-0-					90
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	471	1	2374	2	N	10					100
							11	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	507	1	2020	2	N	15					115
							17	9									
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	561	1	2175	2	N	5					120
							6	9									
04	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	541	1	1862	2	N	-0-					120
05	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	487	1	1887	2	N	10					130
							11	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	627	1	8261	2	N	-0-					52
01	8060	X	7769	-0-	-291	-0-	626	1	7143	2	N	-0-					52
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	821	1	6863	2	N	-0-					52
03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	1033	1	7329	2	N	2					54
							2	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	955	1	7001	2	N	-0-					54
05	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	721	1	6926	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

12	7409	X	7100	-0-	-309	-0-	481	1	6619	2	N	-0-					30
01	7409	X	7021	-0-	-388	-0-	465	1	6556	2	N	-0-					30
02	6699	X	6641	-0-	-58	-0-	511	1	6084	2	N	42					72
							46	9									
03	7099	X	6841	-0-	-258	-0-	531	1	6310	2	N	-0-					72
04	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	484	1	6295	2	N	-0-					72
05	7099	X	6961	-0-	-138	-0-	476	1	6485	2	N	-0-					72

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

12	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	290	1	3115	2	N	-0-					13
01	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	270	1	3248	2	N	45					58
							50	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	324	1	3048	2	N	-0-					58
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	321	1	3175	2	N	-0-					58
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	324	1	3131	2	N	-0-					58
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	354	1	3700	2	N	5					63
							6	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	1684	1	9416	2	N	-0-					-0-
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8289	-0-	-1252	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8494	-0-	-1705	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
*04	9870	X	7976	-0-	-1894	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8448	-0-	-1751	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
*04	7050	X	6907	-0-	-143	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	6883	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
12	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7029	-0-	-395	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7307	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
12	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	668	1	3641	2	Y	5	95	1			15
							6	9									
01	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	670	1	3638	2	Y	34					49
							37	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	715	1	3559	2	Y	41					90
							45	9									
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	547	1	3783	2	Y	-0-					90
04	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	683	1	3466	2	Y	28					118
							31	9									
05	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	639	1	3580	2	Y	33					151
							36	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
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	140	1	3474	2	Y	-0-					92
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	125	1	3509	2	Y	42	96	1			38
							46	9									
02	3306	X	3213	-0-	-93	-0-	99	1	3088	2	Y	24					62
							26	9									
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	113	1	3295	2	Y	14					76
							15	9									
04	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	112	1	3115	2	Y	8					84
							9	9									
05	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	103	1	3110	2	Y	20					104
							22	9									

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
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	801	1	3961	2	Y	-0-					13
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	726	1	4022	2	Y	3					16
							3	9									
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	727	1	3731	2	Y	1					17
							1	9									
03	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	663	1	3920	2	Y	7					24
							8	9									
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	633	1	3604	2	Y	4					28
							4	9									
05	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	568	1	3579	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	13361	X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	13764	X	11454	-0-	-2310	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-			-0-
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-			-0-
*04	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
05	16275	X	10880	-0-	-5395	-0-	10880	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

12	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1835	1	10258	2	N	-0-			-0-
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-			-0-
02	8497	X	6728	-0-	-1769	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	2			N	-0-			-0-
*04	8790	X	8300	-0-	-490	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

12	9393	X	8567	-0-	-826	-0-	8567	2			N	-0-			51
01	9393	X	8524	-0-	-869	-0-	8524	2			N	-0-			51
02	8787	X	7591	-0-	-1196	-0-	7591	2			N	-0-			51
03	9145	X	8106	-0-	-1039	-0-	8106	2			N	-0-			51
*04	8280	X	7837	-0-	-443	-0-	7837	2			N	-0-			51
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			51

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

12	3100	N	3442	-0-	342	342	839	1	2603	2	N	-0-			62
01	2222	N	1880	-0-	-342	-0-	476	1	1404	2	N	-0-			62
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-			62
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			62
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			62
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-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

12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	575	1	6123	2	N	-0-			120
01	6696	X	6590	-0-	-106	-0-	527	1	6041	2	N	20			140
							22	9							
02	6177	X	6094	-0-	-83	-0-	591	1	5486	2	N	15			155
							17	9							
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	604	1	5634	2	N	15			170
							17	9							
04	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	496	1	5898	2	N	-0-			170
*05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	552	1	7108	2	N	23			193
							25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 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
12	4557	X	2150	-0-	-2407	-0-	534	1	1616	2	N	-0-					146
01	4557	X	2099	-0-	-2458	-0-	474	1	1571	2	N	49					195
							54	9									
02	3422	X	2139	-0-	-1283	-0-	587	1	1552	2	N	-0-					195
03	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	614	1	2209	2	N	-0-					195
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	644	1	3235	2	N	-0-					195
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	453	1	2422	2	N	5					200
							6	9									

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

12	3348	X	1014	-0-	-2334	-0-	208	1	806	2	Y	-0-					9
01	3348	X	532	-0-	-2816	-0-	98	1	434	2	Y	-0-					9
02	2929	X	1301	-0-	-1628	-0-	246	1	1055	2	Y	-0-					9
03	2976	X	1187	-0-	-1789	-0-	234	1	953	2	Y	-0-					9
04	2700	X	1020	-0-	-1680	-0-	203	1	817	2	Y	-0-					9
05	1395	X	512	-0-	-883	-0-	71	1	441	2	Y	-0-					9

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	589	1	3370	2	Y	-0-					35
01	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	532	1	3316	2	Y	-0-					35
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	523	1	2936	2	Y	-0-					35
03	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	594	1	3261	2	Y	-0-					35
04	3750	X	3385	-0-	-365	-0-	555	1	2816	2	Y	13					48
							14	9									
05	3875	X	2317	-0-	-1558	-0-	399	1	1916	2	Y	2					50
							2	9									

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	597	1	5268	2	Y	-0-					38
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	532	1	5288	2	Y	45					83
							50	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	556	1	4881	2	Y	13	65	1			31
							14	9									
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	606	1	5270	2	Y	43					74
							47	9									
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	591	1	5047	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
*05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	552	1	5270	2	Y	43					90
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			68

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	270	1	6026	2	N	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	81	1	6410	2	N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	71	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	73	1	5013	2	N	-0-					-0-
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	72	1	5024	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

12	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	128	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5250	-0-	-733	-0-	239	1	5011	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	4395	-0-	-1260	-0-	214	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4730	-0-	-1315	-0-	235	1	4495	2	N	-0-					-0-
*04	5850	X	5049	-0-	-801	-0-	243	1	4806	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
*04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
*05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

12	11160	X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9771	-0-	-1389	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8755	-0-	-1627	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8115	-0-	-2859	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*04	10530	X	8874	-0-	-1656	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1225	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	742	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	371	1	3065	2	N	-0-			-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	334	1	3422	2	N	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	672	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	399	1	3042	2	N	-0-			-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	379	1	2582	2	N	-0-			-0-
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	221	1	2903	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

12	7285	X	6590	-0-	-695	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	6708	-0-	-1321	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
02	7511	X	6453	-0-	-1058	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	6371	-0-	-1658	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	5759	-0-	-1531	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	5865	-0-	-1048	-0-	5865	2			N	-0-			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.		4479	-0-	4479	4479	811	1	3668	2	N	-0-			30
01	T. A.		4667	-0-	4667	9146	732	1	3935	2	N	-0-			30
02	T. A.		4213	-0-	4213	13359	787	1	3426	2	N	-0-			30
03	T. A.		3878	-0-	3878	17237	867	1	3011	2	N	-0-			30
04	T. A.		3796	-0-	3796	21033	557	1	3239	2	N	-0-			30
*05	25088	X	4055	-0-	-21033	-0-	507	1	3548	2	N	-0-			30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

12	651	X	269	-0-	-382	-0-	39	1	230	2	N	-0-			-0-
01	527	X	183	-0-	-344	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
02	754	X	158	-0-	-596	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
03	806	X	171	-0-	-635	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
*04	780	X	59	-0-	-721	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
05	279	X	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	1	1	6152	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5766	-0-	-1767	-0-	1	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	5642	-0-	-1405	-0-	7	1	5635	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	1	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	6	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	1	1	5886	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
12	8742	X	8444	-0-	-298	-0-	8444	2			N	-0-					195
01	8742	X	8328	-0-	-414	-0-	8305	2	23	9	N	21	180	1			36
02	8033	X	7826	-0-	-207	-0-	7804	2	22	9	N	20					56
03	8587	X	8334	-0-	-253	-0-	8334	2			N	-0-					56
*04	8160	X	7920	-0-	-240	-0-	7920	2			N	-0-					56
05	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-					56

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
12	8866	X	8544	-0-	-322	-0-	8544	2			N	-0-					220
01	8866	X	8467	-0-	-399	-0-	8439	2	28	9	N	25	203	1			42
02	8294	X	7952	-0-	-342	-0-	7952	2			N	-0-					42
03	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			N	-0-					42
*04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	8061	2			N	-0-					42
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					42

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
12	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	687	1	5264	2	N	10	97	1			29
							11	9									
01	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	683	1	5108	2	N	25					54
							28	9									
02	5974	X	5601	-0-	-373	-0-	645	1	4905	2	N	46					100
							51	9									
03	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	691	1	5246	2	N	7	94	1			13
							8	9									
*04	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	702	1	5121	2	N	5					18
							6	9									
*05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	664	1	5321	2	N	24					42
							26	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
12	14B2 EXT		2211	-0-	2211	2266	226	1	1973	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
01	14B2 EXT		2966	-0-	2966	5232	252	1	2704	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
02	14B2 EXT		2655	-0-	2655	7887	242	1	2402	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
03	14B2 EXT		2786	-0-	2786	10673	276	1	2507	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
*04	14B2 EXT		2465	-0-	2465	13138	297	1	2153	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
*05	15545	X	2407	-0-	-13138	-0-	219	1	2176	2	Y	11					18
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	5425	X	2663	-0-	-2762	-0-	388	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2970	-0-	-2455	-0-	161	1	2809	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	2252	-0-	-1634	-0-	128	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	128	1	2190	2	N	-0-					-0-
*04	3960	X	2298	-0-	-1662	-0-	129	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	131	1	2266	2	N	-0-					-0-

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
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 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
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	921	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1045	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1101	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	925	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1570	-0-	-1520	-0-	766	1	804	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	434	-0-	-2759	-0-	434	1			N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 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
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	330	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	347	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3261	-0-	-306	-0-	463	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	373	1	3227	2	N	-0-					-0-
*04	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	565	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3881	-0-	-56	-0-	556	1	3325	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 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
12	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11725	-0-	-272	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10749	-0-	-474	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11055	-0-	-942	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
*04	11340	X	10845	-0-	-495	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10046	-0-	-1672	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 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
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1794	1	2642	2	Y	-0-					139
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	3808	1	3058	2	Y	-0-					139
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					139
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					139
*04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					139
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 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
12	3255	X	1369	-0-	-1886	-0-	554	1	815	2	Y	-0-					103
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					103
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-					103
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					103
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					103
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 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
12	7378	X	4504	-0-	-2874	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5479	-0-	-1899	-0-	311	1	5168	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	3960	-0-	-2942	-0-	241	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	219	1	5511	2	N	-0-					-0-
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	241	1	5920	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 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
12	4464	X	3673	-0-	-791	-0-	444	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	241	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3445	-0-	-64	-0-	254	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	478	1	2920	2	N	-0-					-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	600	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1930	-0-	-1759	-0-	391	1	1539	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	1814	1	12467	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	9201	-0-	-6361	-0-	564	1	8637	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	7620	-0-	-6938	-0-	468	1	7152	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	12006	-0-	-3556	-0-	758	1	11248	2	N	-0-					-0-
*04	14520	X	13455	-0-	-1065	-0-	862	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	14091	-0-	-200	-0-	917	1	13174	2	N	-0-					-0-

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
12	6727	X	5568	-0-	-1159	-0-	707	1	4861	2	N	-0-					-0-
01	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	960	1	14699	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	422	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	632	1	9378	2	N	-0-					-0-
*04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	705	1	10296	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	310	1	2410	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	55	-0-	-999	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					12
01	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	5634	2			N	-0-					12
02	5423	X	5115	-0-	-308	-0-	5115	2			N	-0-					12
03	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	5491	2			N	-0-					12
*04	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			N	-0-					12
05	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	5589	2			N	-0-					12

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
12	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	750	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	302	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4208	-0-	-809	-0-	240	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	241	1	4116	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	4299	-0-	-1101	-0-	241	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	244	1	4221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	607	1	7161	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7072	-0-	-740	-0-	665	1	6407	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6655	-0-	-421	-0-	622	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	695	1	6771	2	N	-0-					-0-
*04	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	660	1	6369	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	662	1	6243	2	N	-0-					-0-

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
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	526	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	625	1	6024	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6048	-0-	-42	-0-	565	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	630	1	6145	2	N	-0-					-0-
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	622	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2625	2	Y	-0-					38
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	266	1	2645	2	Y	45					83
							50	9									
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	284	1	2495	2	Y	13	65	1			31
							14	9									
03	3100	N	3144	-0-	44	44	319	1	2778	2	Y	43					74
							47	9									
04	2874	N	2830	-0-	-44	-0-	292	1	2496	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
*05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2734	2	Y	43					90
							47	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	465	1	6873	2	N	-0-					-0-
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	412	1	6880	2	N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	455	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	499	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	465	1	6676	2	N	-0-					-0-
*05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	287	1	6969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	541 1		5647 2		N	-0-					-0-
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	464 1		5308 2		N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	461 1		4919 2		N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	498 1		5664 2		N	-0-					-0-
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502 1		5567 2		N	-0-					-0-
*05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	508 1		5721 2		N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	648 1		4727 2		N	-0-					180
01	5549	X	5335	-0-	-214	-0-	601 1		4644 2		N	82					262
							90 9										
02	5162	X	5062	-0-	-100	-0-	617 1		4444 2		N	1	181	1			82
							1 9										
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	650 1		5216 2		N	38					120
							42 9										
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	671 1		5037 2		N	-0-					120
05	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	578 1		4777 2		N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	3100	N	3181	-0-	81	81	270	1	2899	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
01	2881	N	2800	-0-	-81	-0-	222	1	2570	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	229	1	2203	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	211	1	2187	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	208	1	2276	2	Y	11	10	1			10
							12	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

12	6634	X	5501	-0-	-1133	-0-	5501	2			Y	-0-					77
01	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	2			Y	-0-					77
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					77
03	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	5736	2			Y	-0-					77
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					77
05	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	6215	2			Y	-0-					77

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

12	14B2 EXT		3254	-0-	3254	19843	1330	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	22886	X	3043	-0-	-19843	-0-	1673	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	1518	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	1989	1	1039	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	1992	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

12	372	N	328	-0-	-44	-0-	197	1	131	2	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	74	1	165	2	N	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	50	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	203	-0-	-37	-0-	63	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	461	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	437	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	463	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	485	1	2996	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	459	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	304	1	3221	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	271	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	245	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	208	1	3877	2	N	-0-					-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	8370	X	6890	-0-	-1480	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7882	-0-	-1728	-0-	663	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	7305	-0-	-1685	-0-	629	1	6676	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	730	1	8312	2	N	-0-					-0-
*04	9240	X	8244	-0-	-996	-0-	608	1	7636	2	N	-0-					-0-
*05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	598	1	7470	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
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	528	1	1360	2	N	-0-					47
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	332	1	873	2	N	8					55
							9	9									
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					55
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
12	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	316	1	4688	2	N	46					60
							51	9									
01	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	282	1	4424	2	N	-0-					60
02	4698	X	4654	-0-	-44	-0-	301	1	4353	2	N	-0-					60
03	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	314	1	4411	2	N	-0-					60
04	4890	X	4743	-0-	-147	-0-	306	1	4372	2	N	59					119
							65	9									
05	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	289	1	4477	2	N	4					123
							4	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10509	X	8467	-0-	-2042	-0-	757	1	7710	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8323	-0-	-2186	-0-	1152	1	7171	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8430	-0-	-1256	-0-	851	1	7579	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6473	-0-	-3106	-0-	115	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	4443	-0-	-3747	-0-	72	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	4944	-0-	-4077	-0-	867	1	4077	2	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
12	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	829	1	4036	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5148	-0-	-1486	-0-	713	1	4435	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	4865	-0-	-1109	-0-	491	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3691	-0-	-1610	-0-	65	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3283	-0-	-1697	-0-	53	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	2765	-0-	-2443	-0-	485	1	2280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	606	1	2680	2	N	-0-			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	608	1	3129	2	N	-0-			-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	589	1	2711	2	N	-0-			-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	654	1	3050	2	N	-0-			-0-
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	659	1	3219	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

12	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	627	1	5705	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	444	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	517	1	5298	2	N	-0-			-0-
*04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	448	1	5133	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	476	1	5707	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	787	1	2073	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	217	1	1328	2	N	-0-			-0-
02	2378	N	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-			-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	758	1	4514	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	740	1	3966	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	3695	-0-	-1032	-0-	715	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4020	-0-	-1033	-0-	724	1	3296	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	700	1	3342	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4001	-0-	-1052	-0-	501	1	3500	2	N	-0-			-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			15
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			15
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-			15
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			15
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-			15
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 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
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	401	1	4253	2	N	-0-					14
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	349	1	3812	2	N	46					60
							51	9									
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	376	1	3573	2	N	80					140
							88	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	375	1	4536	2	N	30					170
							33	9									
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	N	-0-					170
*05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	73	192	1			51
							80	9									

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 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
12	6603	X	6507	-0-	-96	-0-	406	1	6013	2	N	80					118
							88	9									
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	385	1	6027	2	N	-0-					118
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5758	2	N	62					180
							68	9									
03	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	412	1	5789	2	N	-0-					180
04	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	393	1	5611	2	N	68	193	1			55
							75	9									
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	361	1	5585	2	N	75					130
							83	9									

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
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	432	1	4583	2	N	-0-					125
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	403	1	4401	2	N	-0-					125
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	2	N	-0-					125
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					125
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	428	1	5261	2	N	-0-					125
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	399	1	4402	2	N	-0-					125

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
12	2697	N	1989	-0-	-708	-0-	1989	2			N	-0-					33
01	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	1089	2	2	9	N	2					35
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25					60
03	1984	N	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-					60
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					60
05	1147	N	158	-0-	-989	-0-	155	2	3	9	N	3					63

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
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4323	2	3	9	N	3					133
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4147	2	19	9	N	17					150
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3835	2	6	9	N	5					155
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					155
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					155
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	2	6	9	N	5					160

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
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	835	1	6296	2	N	-0-					90
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	755	1	5760	2	N	-0-					90
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	789	1	5091	2	N	-0-					90
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	850	1	6583	2	N	-0-					90
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	791	1	6607	2	N	-0-					90
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	755	1	5725	2	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	569	1	7492	2	N	-0-					-0-
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	572	1	6524	2	N	-0-					-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	556	1	6334	2	N	-0-					-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	558	1	7158	2	N	-0-					-0-
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	510	1	6889	2	N	-0-					-0-
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	435	1	6633	2	N	-0-					-0-

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
12	1488	N	111	-0-	-1377	-0-	111	1			N	-0-					82
01	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					82
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					82
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	1612	N	815	-0-	-797	-0-	241	1	574	2	N	-0-					20
01	1364	N	265	-0-	-1099	-0-	95	1	170	2	N	-0-					20
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					20
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					20
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					20
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20

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
12	2666	X	1566	-0-	-1100	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					19
01	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2866	2	Y	-0-					19
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-					19
03	3100	N	3367	-0-	267	267	269	1	3098	2	Y	-0-					19
04	2580	N	2039	-0-	-541	-0-	190	1	1849	2	Y	-0-					19
*05	3100	N	3787	-0-	687	687	211	1	3576	2	Y	-0-					19

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
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	613	1	3125	2	Y	-0-					55
01	4588	X	3201	-0-	-1387	-0-	554	1	2641	2	Y	5					60
							6	9									
02	3973	X	3353	-0-	-620	-0-	639	1	2708	2	Y	5					65
							6	9									
03	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	644	1	2960	2	Y	10					75
							11	9									
04	3930	X	3117	-0-	-813	-0-	580	1	2537	2	Y	-0-					75
05	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	574	1	2870	2	Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	540	1	5911	2	N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1187	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	1332	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1109	1	4547	2	N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1255	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-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
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	720	1	5505	2	N	-0-					80
01	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	274	1	4452	2	N	-0-					80
02	4756	X	4303	-0-	-453	-0-	272	1	4031	2	N	-0-					80
03	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	269	1	3870	2	N	-0-					80
*04	4920	X	3253	-0-	-1667	-0-	239	1	3014	2	N	-0-					80
05	5084	X	3453	-0-	-1631	-0-	244	1	3209	2	N	-0-					80

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
12	10075	X	9310	-0-	-765	-0-	779	1	8531	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9163	-0-	-1160	-0-	866	1	8297	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	8735	-0-	-1067	-0-	1240	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9082	-0-	-1396	-0-	942	1	8140	2	N	-0-					-0-
*04	10140	X	9494	-0-	-646	-0-	1424	1	8070	2	N	-0-					-0-
*05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1356	1	8108	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 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
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1147	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	74	-0-	-2333	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*04	2490	X	452	-0-	-2038	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	113	-0-	-2460	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 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
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	370	1	2583	2	Y	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	216	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	210	1	2603	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3205	-0-	105	105	237	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2980	-0-	-20	85	224	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3353	-0-	253	338	247	1	3106	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 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
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	735	1	5135	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	426	1	5199	2	Y	-0-					-0-
02	5365	X	5252	-0-	-113	-0-	393	1	4859	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	417	1	5222	2	Y	-0-					-0-
*04	5550	X	5365	-0-	-185	-0-	403	1	4962	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 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
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	506	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	366	1	4640	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3623	-0-	-31	-0-	288	1	3335	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	293	1	3004	2	N	-0-					-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	337	1	3859	2	N	-0-					-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	308	1	3693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 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
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	404	1	4405	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	442	1	4691	2	N	-0-					-0-
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	546	1	6215	2	N	-0-					-0-
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	477	1	5992	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	479	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	460	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	758	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*04	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	610	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	486	1	1845	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2069	-0-	-1899	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	766	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	705	1	1987	2	Y	22	8	1			14
							24	9									
03	2883	X	1176	-0-	-1707	-0-	487	1	686	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
*04	3240	X	1861	-0-	-1379	-0-	595	1	1251	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	719	1	2733	2	Y	11					18
							12	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	268	1	3224	2	Y	17	30	1			17
							19	9									
01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	286	1	3084	2	Y	15	13	1			19
							17	9									
02	3886	X	3106	-0-	-780	-0-	269	1	2818	2	Y	17	13	1			23
							19	9									
03	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	306	1	3228	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
*04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	294	1	3143	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	305	1	3347	2	Y	18					30
							20	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2278	-0-	-822	-0-	298	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	162	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	304	-0-	-2538	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	149	-0-	-2114	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	18	-0-	-1782	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	597	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	655	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	632	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	621	1	7065	2	N	-0-					-0-
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	614	1	6811	2	N	-0-					-0-
*05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	619	1	6972	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	804	1	1915	2	N	3					20
							3	9									
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	741	1	1329	2	N	-0-					20
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					20
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					20
04	2010	N	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 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
*11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	241	1	2637	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
12	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	218	1	2336	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	242	1	2810	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	230	1	2356	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
03	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	240	1	2315	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
04	2970	X	2319	-0-	-651	-0-	202	1	2099	2	Y	16	15	1			15
							18	9									
05	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	231	1	2532	2	Y	12	14	1			13
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 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
12	3534	X	2508	-0-	-1026	-0-	385	1	2123	2	Y	-0-					19
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	481	1	3065	2	Y	-0-					19
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	474	1	2810	2	Y	4					23
							4	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	508	1	2775	2	Y	11					34
							12	9									
04	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	444	1	2355	2	Y	1					35
							1	9									
05	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	360	1	2136	2	Y	-0-					35

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 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
12	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	293	1	4201	2	Y	-0-	48	1			-0-
01	4743	X	4089	-0-	-654	-0-	308	1	3781	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4116	-0-	-321	-0-	328	1	3788	2	Y	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	408	1	4640	2	Y	-0-					-0-
*04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	412	1	4698	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 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
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	606	1	6364	2	N	-0-					-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	557	1	5840	2	N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	616	1	6212	2	N	-0-					-0-
*04	6750	X	6010	-0-	-740	-0-	538	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 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
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	420	1	6013	2	Y	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	437	1	5372	2	Y	-0-					-0-
02	4756	X	3749	-0-	-1007	-0-	299	1	3450	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	307	1	3489	2	Y	-0-					-0-
*04	5130	X	3531	-0-	-1599	-0-	285	1	3246	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	419	1	6002	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6651	-0-	-200	-0-	500	1	6151	2	Y	-0-					-0-
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	537	1	6199	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	530	1	6025	2	Y	-0-					-0-
*04	6570	X	6313	-0-	-257	-0-	509	1	5804	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6301	-0-	-891	-0-	511	1	5790	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 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
12	5425	X	3801	-0-	-1624	-0-	318	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	1951	-0-	-3474	-0-	1312	1	639	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
*04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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
12	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	1059	1	4846	2	N	-0-					18
01	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	1043	1	4813	2	N	-0-					18
02	5800	X	5444	-0-	-356	-0-	1039	1	4405	2	N	-0-					18
03	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	1139	1	5010	2	N	-0-					18
04	6000	X	5820	-0-	-180	-0-	1073	1	4747	2	N	-0-					18
05	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	759	1	4950	2	N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1173	1	2031	2	N	5					51
							6	9									
01	3038	X	1555	-0-	-1483	-0-	690	1	865	2	N	-0-					51
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-					51
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					51
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					51
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	335	1	3792	2	Y	-0-					110
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	221	1	3805	2	Y	-0-					110
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	146	1	4321	2	Y	10					120
							11	9									
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4510	2	Y	45	97	1			68
							50	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	281	1	4059	2	Y	-0-					68
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	319	1	4089	2	Y	-0-					68

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	47	1	31	2	N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

12	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	6437	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	1618	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	3782	-0-	-1264	-0-	1348	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4959	-0-	-435	-0-	1503	1	3456	2	N	-0-					-0-
*04	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	1457	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	480	1	6217	2	Y	-0-					20
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	432	1	6618	2	Y	-0-					20
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	466	1	5667	2	Y	-0-					20
03	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	439	1	5047	2	Y	-0-					20
04	5520	X	3608	-0-	-1912	-0-	336	1	3272	2	Y	-0-					20
05	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	222	1	3760	2	Y	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

12	6634	X	5110	-0-	-1524	-0-	367	1	4743	2	Y	-0-					19
01	6758	X	4530	-0-	-2228	-0-	277	1	4253	2	Y	-0-					19
02	6264	X	3932	-0-	-2332	-0-	299	1	3633	2	Y	-0-					19
03	6696	X	4015	-0-	-2681	-0-	321	1	3694	2	Y	-0-					19
04	5310	X	4339	-0-	-971	-0-	404	1	3935	2	Y	-0-					19
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	297	1	5021	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	574	1	6114	2	N	-0-	196	1			54
01	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	607	1	5634	2	N	29					83
							32	9									
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	607	1	5634	2	N	17					100
							19	9									
03	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	605	1	5640	2	N	16					116
							18	9									
04	6390	X	6124	-0-	-266	-0-	475	1	5649	2	N	-0-					116
*05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	546	1	7022	2	N	4					120
							4	9									

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 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
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	2181	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1382	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	790	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	818	1	3484	2	N	-0-					-0-
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2736	2	N	-0-					-0-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	848	1	3406	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 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
12	4030	X	3360	-0-	-670	-0-	403	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	561	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	525	1	3524	2	N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	561	1	3757	2	N	-0-					-0-
*04	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	543	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	543	1	2830	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	7730	-0-	-547	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 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
12	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	580	1	4234	2	N	-0-					80
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	350	1	5704	2	N	-0-					80
02	5075	X	5012	-0-	-63	-0-	311	1	4607	2	N	85					165
							94	9									
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	355	1	5110	2	N	26					191
							29	9									
*04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	365	1	4608	2	N	44	193	1			42
							48	9									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 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
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	516	1	1895	2	Y	-0-					63
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	455	1	1892	2	Y	-0-					63
02	2320	N	2065	-0-	-255	-0-	469	1	1596	2	Y	-0-					63
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	521	1	1912	2	Y	18					81
							20	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	535	1	1983	2	Y	-0-					81
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	459	1	2304	2	Y	-0-					81

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
12	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	429	1	1861	2	Y	-0-					45
01	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	411	1	1849	2	Y	-0-					45
02	3045	X	2101	-0-	-944	-0-	404	1	1697	2	Y	-0-					45
03	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	370	1	884	2	Y	-0-					45
04	3150	X	1351	-0-	-1799	-0-	359	1	992	2	Y	-0-					45
05	2294	X	851	-0-	-1443	-0-	266	1	563	2	Y	20					65
							22	9									

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
12	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	324	1	3050	2	N	184	184	1			133
							202	9									
01	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	286	1	3009	2	N	17					150
							19	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	311	1	3126	2	N	156	172	1			134
							172	9									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	380	1	3676	2	N	66					200
							73	9									
04	3630	X	2624	-0-	-1006	-0-	234	1	2334	2	N	51	178	1			73
							56	9									
05	3751	X	1772	-0-	-1979	-0-	150	1	1458	2	N	149					222
							164	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
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	569	1	1080	2	N	-0-					160
01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	427	1	947	2	N	25					185
							28	9									
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	15					200
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					200
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	510	1	2216	2	Y	-0-					45
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	436	1	1962	2	Y	-0-					45
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	484	1	2033	2	Y	-0-					45
03	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	569	1	1358	2	Y	-0-					45
04	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	569	1	1571	2	Y	-0-					45
05	2387	N	1308	-0-	-1079	-0-	412	1	874	2	Y	20					65
							22	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	268	1	986	2	Y	-0-					33
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	233	1	969	2	Y	-0-					33
02	1305	N	1099	-0-	-206	-0-	250	1	849	2	Y	-0-					33
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	278	1	1020	2	Y	19					52
							21	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	264	1	980	2	Y	-0-					52
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	183	1	921	2	Y	-0-					52

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
12	4371	X	2481	-0-	-1890	-0-	217	1	2264	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	312	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3284	-0-	-341	-0-	282	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	271	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	265	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	244	1	2747	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 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
12	11532	X	10118	-0-	-1414	-0-	884	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	9485	-0-	-2047	-0-	763	1	8722	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	8879	-0-	-1474	-0-	761	1	8118	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9232	-0-	-1587	-0-	746	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9021	-0-	-759	-0-	746	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8019	-0-	-2087	-0-	654	1	7365	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	777	1	6298	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5650	-0-	-933	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5916	-0-	-1121	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5732	-0-	-1305	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 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
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-			-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-			-0-
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-			-0-
*04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 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
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1238	1	1980	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
02	2668	X	5	-0-	-2663	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	10850	X	9454	-0-	-1396	-0-	616	1	8838	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	8193	-0-	-2657	-0-	604	1	7589	2	N	-0-			-0-
02	9860	X	6687	-0-	-3173	-0-	506	1	6181	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	6460	-0-	-3956	-0-	524	1	5936	2	N	-0-			-0-
*04	9690	X	5623	-0-	-4067	-0-	479	1	5144	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-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
12	8091	X	7943	-0-	-148	-0-	517	1	7426	2	N	-0-			-0-
01	8091	X	7873	-0-	-218	-0-	580	1	7293	2	N	-0-			-0-
02	7569	X	7447	-0-	-122	-0-	564	1	6883	2	N	-0-			-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	661	1	7488	2	N	-0-			-0-
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	7167	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			-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
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-			-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	894	1	5442	2	N	7					133
							8	9									
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	842	1	6455	2	N	69	183	1			19
							76	9									
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	799	1	5350	2	N	-0-					19
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	932	1	6295	2	N	-0-					19
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5950	2	N	51					70
							56	9									
*05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	839	1	6309	2	N	30					100
							33	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4629	-0-	-393	-0-	696	1	3933	2	Y	-0-					62
01	5022	X	4195	-0-	-827	-0-	715	1	3480	2	Y	-0-					62
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1091	1	5216	2	Y	-0-					62
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1245	1	5594	2	Y	-0-					62
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1205	1	5509	2	Y	-0-					62
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1205	1	5651	2	Y	-0-					62

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	2021	1	12084	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	9809	-0-	-3397	-0-	582	1	9227	2	N	-0-					-0-
02	12354	X	8718	-0-	-3636	-0-	516	1	8202	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	9266	-0-	-3940	-0-	553	1	8713	2	N	-0-					-0-
*04	12780	X	8558	-0-	-4222	-0-	469	1	8089	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1289	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6046	-0-	-2293	-0-	359	1	5687	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5524	-0-	-2277	-0-	327	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	6144	-0-	-2195	-0-	366	1	5778	2	N	-0-					-0-
*04	8070	X	5540	-0-	-2530	-0-	304	1	5236	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1128	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	5410	-0-	-3921	-0-	321	1	5089	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	4797	-0-	-3932	-0-	284	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5452	-0-	-3879	-0-	325	1	5127	2	N	-0-					-0-
*04	8250	X	4869	-0-	-3381	-0-	267	1	4602	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	386	1	2105	2	Y	5	95	1			15
							6	9									
01	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	376	1	2041	2	Y	34					49
							37	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	383	1	1908	2	Y	41					90
							45	9									
03	2604	X	2256	-0-	-348	-0-	285	1	1971	2	Y	-0-					90
04	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	367	1	1864	2	Y	27					117
							30	9									
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	367	1	2055	2	Y	33					150
							36	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	923	1	6884	2	N	-0-					136
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	887	1	6560	2	N	-0-					136
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	845	1	5076	2	N	-0-					136
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	924	1	5052	2	N	-0-					136
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	870	1	5283	2	N	-0-					136
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	689	1	5474	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	543	1	1758	2	N	-0-					135
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	483	1	1720	2	N	15					150
							17	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1617	2	N	25					175
							28	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	561	1	1741	2	N	-0-					175
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	541	1	1648	2	N	20					195
							22	9									
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	487	1	1597	2	N	14	171	1			38
							15	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

12	T. A.		7903	-0-	7903	7903	1324	1	6579	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10677	-0-	10677	18580	1225	1	9452	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		7893	-0-	7893	26473	1014	1	6879	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7141	-0-	7141	33614	1303	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		8135	-0-	8135	41749	1135	1	7000	2	N	-0-					-0-
*05	50030	X	8281	-0-	-41749	-0-	1228	1	7053	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	398	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	6227	-0-	-2887	-0-	78	1	6149	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	4142	-0-	-4384	-0-	56	1	4086	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	4278	-0-	-4836	-0-	61	1	4217	2	N	-0-					-0-
*04	8820	X	4139	-0-	-4681	-0-	59	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	5231	-0-	-3883	-0-	72	1	5159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	527	1	7424	2	N	39					212
							43	9									
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	530	1	7277	2	N	20					232
							22	9									
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	496	1	6743	2	N	29	194	1			67
							32	9									
03	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	530	1	6261	2	N	41					108
							45	9									
*04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	513	1	6856	2	N	45					153
							50	9									
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	513	1	6872	2	N	-0-					153

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
12	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	356	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	335	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3078	-0-	-344	-0-	343	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	348	1	2748	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	357	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	418	1	2835	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
12	4402	X	3610	-0-	-792	-0-	543	1	3067	2	Y	-0-					104
01	4402	X	3105	-0-	-1297	-0-	530	1	2575	2	Y	-0-					104
02	4118	X	427	-0-	-3691	-0-	74	1	353	2	Y	-0-					104
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					104
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					104
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	8897	X	8687	-0-	-210	-0-	8687	2			N	-0-					28
01	8897	X	8649	-0-	-248	-0-	8649	2			N	-0-					28
02	8323	X	8067	-0-	-256	-0-	8067	2			N	-0-					28
03	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	8528	2			N	-0-					28
04	8520	X	8168	-0-	-352	-0-	8105	2	63	9	N	57					85
05	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8336	2			N	-0-	74	1			11

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
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	887	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1923	-0-	-1177	-0-	585	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	22627	2	11	9	N	10					148
01	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20672	2	96	9	N	87	227	1			8
02	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20626	2	134	9	N	122					130
03	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	19994	2	83	9	N	75					205
04	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19206	2	64	9	N	58	193	1			70
*05	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 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
12	7688	X	161	-0-	-7527	-0-	62	1	99	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	518	1	5649	2	N	4					257
							4	9									
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	483	1	5813	2	N	1	151	1			107
							1	9									
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	443	1	4645	2	N	20					127
							22	9									
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	529	1	4711	2	N	55					182
							61	9									
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	2	N	48					230
							53	9									
*05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	474	1	4894	2	N	26					256
							29	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

12	1829	N	78	-0-	-1751	-0-	78	1			N	-0-					42
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					42
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	20					62
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	69	1			-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					15
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	22	1	971	2	Y	2					17
							2	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					17
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4					21
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 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
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	563	1	834	2	N	-0-					115
01	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	421	1	627	2	N	5					120
							6	9									
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					120
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					120
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	819	1	7708	2	Y	-0-					84
01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	724	1	7605	2	Y	4					88
							4	9									
02	7772	X	7692	-0-	-80	-0-	695	1	6994	2	Y	3					91
							3	9									
03	8308	X	8220	-0-	-88	-0-	770	1	7450	2	Y	-0-					91
04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	760	1	7574	2	Y	-0-					91
05	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	727	1	7054	2	Y	-0-					91

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	55					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 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
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	786	1	2493	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2644	-0-	-169	-0-	770	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	761	1	2203	2	N	-0-					-0-
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	802	1	2461	2	N	-0-					-0-
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	832	1	2506	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 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
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	231	1	1836	2	Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	234	1	1366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	201	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	159	1	630	2	Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	530	1	6871	2	N	-0-					-0-
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1802	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	6264	X	6070	-0-	-194	-0-	1768	1	4302	2	N	-0-					-0-
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1814	1	5249	2	N	-0-					-0-
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1807	1	5545	2	N	-0-					-0-
*05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1893	1	5701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 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
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	578	1	3370	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	633	-0-	-34	-0-	117	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	66	-0-	-802	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
*04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 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
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	454	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	552	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3537	-0-	-30	-0-	656	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3420	-0-	-579	-0-	690	1	2730	2	N	-0-					-0-
*04	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	548	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1884	-0-	-2115	-0-	367	1	1517	2	N	-0-					-0-

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
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 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
12	3100	N	3377	-0-	277	277	828	1	2549	2	N	-0-					25
01	2682	N	2405	-0-	-277	-0-	661	1	1744	2	N	-0-					25
02	1015	N	286	-0-	-729	-0-	281	1	5	2	N	-0-					25
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					25
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					25
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 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
12	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	484	1	5060	2	N	-0-					112
01	6169	X	6021	-0-	-148	-0-	458	1	5563	2	N	-0-					112
02	5742	X	5731	-0-	-11	-0-	456	1	5239	2	N	33					145
							36	9									
03	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	531	1	5517	2	N	-0-					145
04	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	502	1	5385	2	N	-0-					145
05	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	477	1	5496	2	N	-0-					145

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	97	1			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	24	1			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1165	1	4994	2	N	-0-					212
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	660	1	3904	2	N	17	187	1			42
							19	9									
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	1	16	1			27
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	1510	1	9030	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7610	-0-	-2093	-0-	452	1	7158	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7317	-0-	-1760	-0-	433	1	6884	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7834	-0-	-1869	-0-	467	1	7367	2	N	-0-					-0-
*04	9390	X	7813	-0-	-1577	-0-	428	1	7385	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9604	-0-	-99	-0-	514	1	9090	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

12	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	2988	1	17861	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	13630	-0-	-2800	-0-	809	1	12821	2	N	-0-					-0-
02	15370	X	11249	-0-	-4121	-0-	666	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	9713	-0-	-6717	-0-	579	1	9134	2	N	-0-					-0-
*04	15900	X	13961	-0-	-1939	-0-	766	1	13195	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

12	3906	X	1637	-0-	-2269	-0-	123	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	1837	-0-	-2069	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	1989	-0-	-1578	-0-	141	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	238	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	N	-0-					-0-
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	229	1	3074	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	286	1	1578	2	Y	-0-					16
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	289	1	1838	2	Y	-0-					16
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	4					20
03	1829	N	45	-0-	-1784	-0-	5	1	28	2	Y	11					31
							12	9									
04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	260	1	1382	2	Y	1					32
							1	9									
*05	3100	N	3182	-0-	82	82	459	1	2723	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 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
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	859	1	1239	2	Y	-0-					80
01	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	735	1	1169	2	Y	-0-					80
02	2291	N	1971	-0-	-320	-0-	807	1	1164	2	Y	-0-					80
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	956	1	1483	2	Y	-0-					80
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	967	1	1269	2	Y	-0-					80
05	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	621	1	1175	2	Y	3					83
							3	9									

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1032	1	4394	2	N	-0-					13
01	5270	X	1790	-0-	-3480	-0-	699	1	1091	2	N	-0-					13
02	4930	X	1623	-0-	-3307	-0-	763	1	860	2	N	-0-					13
03	5270	X	2522	-0-	-2748	-0-	876	1	1644	2	N	2					15
							2	9									
04	5100	X	2889	-0-	-2211	-0-	872	1	2017	2	N	-0-					15
05	5270	X	1820	-0-	-3450	-0-	520	1	1300	2	N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

12	2835	N	2819	-0-	-16	-0-	761	1	2058	2	N	-0-					109
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	395	1	1491	2	N	17					126
							19	9									
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					126
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					126
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					126
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					126

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

12	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	673	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	453	1	7945	2	N	-0-					-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	419	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7036	-0-	-1427	-0-	382	1	6654	2	N	-0-					-0-
*04	8190	X	5599	-0-	-2591	-0-	307	1	5292	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	4901	-0-	-3562	-0-	274	1	4627	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

12	5921	X	5763	-0-	-158	-0-	2265	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1377	-0-	-4544	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	157	-0-	-5353	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	125	-0-	-5765	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	5700	X	48	-0-	-5652	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	18	-0-	-5748	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	674	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	151	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2638	-0-	-523	-0-	156	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	163	1	2564	2	N	-0-					-0-
*04	3270	X	1914	-0-	-1356	-0-	105	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1799	-0-	-1580	-0-	96	1	1703	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

12	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4924	-0-	-687	-0-	483	1	4441	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4588	-0-	-429	-0-	456	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	497	1	4463	2	N	-0-					-0-
*04	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	488	1	3960	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	425	1	3610	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1456	2	N	-0-					47
01	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	22	1	987	2	N	8					55
							9	9									
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					55
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					55
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1218	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7780	-0-	-528	-0-	1249	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6592	-0-	-1180	-0-	1225	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7223	-0-	-1085	-0-	1276	1	5947	2	N	-0-					-0-
*04	7950	X	6681	-0-	-1269	-0-	1214	1	5467	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6887	-0-	-1235	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	2	Y	-0-					13
01	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	31	1	1365	2	Y	2					15
							2	9									
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					15
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	4					19
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	495	1	1819	2	Y	-0-					63
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	477	1	1983	2	Y	-0-					63
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	554	1	1884	2	Y	-0-					63
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	Y	18					81
							20	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	528	1	1955	2	Y	-0-					81
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	390	1	1956	2	Y	-0-					81

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
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	500	1	4601	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	454	1	4119	2	N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	475	1	4267	2	N	-0-					-0-
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	452	1	3667	2	N	-0-					-0-
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	511	1	4346	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	286	1	3073	2	Y	16	18	1			20
							18	9									
01	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	270	1	3138	2	Y	12	14	1			18
							13	9									
02	3538	X	3397	-0-	-141	-0-	299	1	3067	2	Y	28	23	1			23
							31	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3560	2	Y	23	23	1			23
							25	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	377	1	3918	2	Y	28	26	1			25
							31	9									
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	360	1	3943	2	Y	24	25	1			24
							26	9									

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
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	957	1	4146	2	Y	84	85	1			62
							92	9									
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	541	1	4087	2	Y	50	42	1			70
							55	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	366	1	3754	2	Y	111	89	1			92
							122	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	382	1	3679	2	Y	74	88	1			78
							81	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	274	1	2846	2	Y	70	75	1			73
							77	9									
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	312	1	2873	2	Y	78	75	1			76
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	379	1	4895	2	N	-0-	3	5			62
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	304	1	4893	2	N	-0-	4	5			58
02	4611	X	4272	-0-	-339	-0-	298	1	3974	2	N	-0-					58
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	324	1	4424	2	N	-0-					58
04	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	256	1	4316	2	N	-0-					58
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	355	1	5604	2	N	-0-					58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5895	2	Y	43	43	1			32
							47	9									
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5614	2	Y	33	22	1			43
							36	9									
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	499	1	5113	2	Y	82	58	1			67
							90	9									
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	562	1	5414	2	Y	60	65	1			62
							66	9									
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	501	1	5204	2	Y	74	69	1			67
							81	9									
*05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	488	1	5352	2	Y	70	69	1			68
							77	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	304	1	3262	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	315	1	3655	2	Y	15	10	1			21
							17	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	324	1	3319	2	Y	36	27	1			30
							40	9									
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	367	1	3539	2	Y	27	29	1			28
							30	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	328	1	3401	2	Y	33	31	1			30
							36	9									
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	325	1	3563	2	Y	31	31	1			30
							34	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

12	8122	X	7381	-0-	-741	-0-	530	1	6851	2	N	-0-					92
01	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	418	1	6726	2	N	8					100
							9	9									
02	7018	X	6294	-0-	-724	-0-	439	1	5855	2	N	-0-					100
03	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	476	1	6494	2	N	-0-					100
04	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	389	1	6565	2	N	-0-					100
05	7378	X	6802	-0-	-576	-0-	406	1	6396	2	N	-0-					100

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	421	1	4521	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	354	1	4107	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	357	1	3656	2	Y	21	16	1			17
							23	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	388	1	3736	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3635	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	343	1	3756	2	Y	17	18	1			17
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	6944	X	5069	-0-	-1875	-0-	31	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5607	-0-	-1337	-0-	11	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5610	-0-	-364	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

12	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	36	1	5933	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6099	-0-	-783	-0-	12	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6275	-0-	-163	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6061	-0-	-635	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1634	2	Y	-0-					36
01	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	31	1	1376	2	Y	1					37
							1	9									
02	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					37
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4					41
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					65
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	-0-					65
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	4					69
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1191	1	6477	2	N	-0-					38
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	1170	1	5916	2	N	-0-					38
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1179	1	5449	2	N	-0-					38
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1226	1	6134	2	N	-0-					38
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1164	1	5959	2	N	-0-					38
*05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	823	1	5932	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-					52
01	14B2 EXT		4657	-0-	4657	9299	4631	2	26	9	N	24					76
02	14B2 EXT		3949	-0-	3949	13248	3939	2	10	9	N	9					85
03	16570	X	3322	-0-	-13248	-0-	3316	2	6	9	N	5					90
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	N	30					120
05	4340	X	3174	-0-	-1166	-0-	3172	2	2	9	N	2					122

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

12	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	992	1	4957	2	Y	-0-					6
01	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	925	1	5279	2	Y	16					22
							18	9									
02	5974	X	5556	-0-	-418	-0-	993	1	4563	2	Y	-0-					22
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	1146	1	5076	2	Y	1					23
							1	9									
04	6180	X	5633	-0-	-547	-0-	1092	1	4541	2	Y	-0-					23
05	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	808	1	4513	2	Y	-0-					23

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	16					22
							18	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	922	1	5415	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	372	1	6525	2	N	-0-					-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	293	1	4857	2	N	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	297	1	5068	2	N	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	283	1	4757	2	N	-0-					-0-
*05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	306	1	5296	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

12	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	337	1	2746	2	Y	-0-					73
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	307	1	2807	2	Y	5					78
							6	9									
02	3712	X	2876	-0-	-836	-0-	328	1	2535	2	Y	12					90
							13	9									
03	3968	X	3135	-0-	-833	-0-	366	1	2758	2	Y	10					100
							11	9									
04	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	340	1	2323	2	Y	5					105
							6	9									
05	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	260	1	2234	2	Y	15					120
							17	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	327	1	1634	2	Y	-0-					6
01	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	271	1	1547	2	Y	16					22
							18	9									
02	1856	X	1341	-0-	-515	-0-	240	1	1101	2	Y	-0-					22
03	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	237	1	1051	2	Y	1					23
							1	9									
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	270	1	1123	2	Y	-0-					23
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	209	1	1168	2	Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 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
12	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	989	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	899	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3059	-0-	-1001	-0-	717	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	939	1	3412	2	N	-0-					-0-
*04	4440	X	2796	-0-	-1644	-0-	691	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	66	1	199	2	N	76					173
							84	9									
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	10					183
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	411	1	1746	2	N	-0-					183
03	2077	X	1430	-0-	-647	-0-	296	1	1134	2	N	-0-					183
04	2010	X	401	-0-	-1609	-0-	62	1	234	2	N	95					278
							105	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	48	197	1			129

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
12	6324	X	4290	-0-	-2034	-0-	412	1	3878	2	N	-0-					100
01	6324	X	4437	-0-	-1887	-0-	385	1	4046	2	N	5					105
							6	9									
02	5916	X	3661	-0-	-2255	-0-	330	1	3325	2	N	5					110
							6	9									
03	6324	X	5155	-0-	-1169	-0-	483	1	4672	2	N	-0-					110
04	6120	X	5897	-0-	-223	-0-	538	1	5359	2	N	-0-					110
*05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	629	1	6107	2	N	-0-					110

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 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
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	543	1	1240	2	N	-0-					160
01	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	344	1	971	2	N	-0-					160
02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					160
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 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
12	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	1120	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4614	-0-	-749	-0-	1008	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4536	-0-	-481	-0-	1063	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1141	1	4146	2	N	-0-					-0-
*04	5010	X	4785	-0-	-225	-0-	1183	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3936	-0-	-1241	-0-	1452	1	2484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 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
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1369	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	439	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1363	-0-	-1392	-0-	359	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	321	-0-	-2624	-0-	257	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	272	1	224	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 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
12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	1873	1	12873	2	N	-0-					-0-
01	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	1025	1	15696	2	N	-0-					-0-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	926	1	14149	2	N	-0-					-0-
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	924	1	13713	2	N	-0-					-0-
*04	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	882	1	12884	2	N	-0-					-0-
*05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	953	1	13696	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	543	1	6064	2	N	62					132
							68	9									
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	491	1	6080	2	N	64					196
							70	9									
02	5916	X	5913	-0-	-3	-0-	474	1	5418	2	N	19					215
							21	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	574	1	6223	2	N	-0-					215
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	556	1	5924	2	N	124	184	1			155
							136	9									
05	6665	X	6173	-0-	-492	-0-	381	1	5792	2	N	-0-					155

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 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
12	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	495	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	696	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1338	-0-	-431	-0-	504	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	655	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	527	1	909	2	Y	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	453	1	1096	2	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	496	1	4127	2	N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	453	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	433	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3862	-0-	-354	-0-	538	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	513	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3354	-0-	-862	-0-	289	1	3065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	7316	X	6739	-0-	-577	-0-	1661	1	5010	2	N	62					184
							68	9									
01	7285	X	7008	-0-	-277	-0-	1523	1	5485	2	N	-0-	172	1			12
02	6467	X	6369	-0-	-98	-0-	1209	1	5136	2	N	22					34
							24	9									
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1459	1	5592	2	N	1					35
							1	9									
04	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	1360	1	5111	2	N	1					36
							1	9									
05	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	1629	1	5123	2	N	-0-					36

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
12	9331	X	7565	-0-	-1766	-0-	818	1	6747	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7315	-0-	-2016	-0-	665	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	5625	-0-	-2350	-0-	674	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6370	-0-	-1597	-0-	642	1	5728	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6038	-0-	-1282	-0-	640	1	5398	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	5829	-0-	-1735	-0-	623	1	5206	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
12	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	702	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	48	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6037	-0-	-459	-0-	5	1	6032	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	5	1	6716	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6444	-0-	-6	-0-	5	1	6439	2	N	-0-					-0-
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	3	1	6914	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
12	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	562	1	1209	2	Y	-0-					20
01	2046	X	909	-0-	-1137	-0-	340	1	569	2	Y	-0-					20
02	1914	X	1224	-0-	-690	-0-	461	1	763	2	Y	-0-					20
03	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	526	1	982	2	Y	-0-	5	5			15
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	543	1	935	2	Y	-0-					15
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	401	1	971	2	Y	-0-					15

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	3100	N	6475	-0-	3375	3375	1752	1	4723	2	N	-0-					74
04	3000	N	7078	-0-	4078	7453	1398	1	5680	2	N	-0-					74
*05	3100	N	6688	-0-	3588	11041	969	1	5719	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	539	1	2678	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	453	1	3494	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3580	-0-	-74	-0-	460	1	3120	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	544	1	2435	2	N	-0-			-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	548	1	3377	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3244	-0-	-693	-0-	481	1	2763	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

12	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4190	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3990	-0-	890	1980	3990	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	3184	-0-	284	2264	3184	2			N	-0-			-0-
03	5525	X	3261	-0-	-2264	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

12	7812	X	6782	-0-	-1030	-0-	861	1	5921	2	N	-0-			-0-
01	22414	X	22414	-0-	-0-	-0-	1374	1	21040	2	N	-0-			-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	409	1	6254	2	N	-0-			-0-
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	471	1	6989	2	N	-0-			-0-
*04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	485	1	7090	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7778	-0-	-34	-0-	506	1	7272	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

12	25699	X	21864	-0-	-3835	-0-	2777	1	19087	2	N	-0-			-0-
01	23529	X	5723	-0-	-17806	-0-	351	1	5372	2	N	-0-			-0-
02	22011	X	20896	-0-	-1115	-0-	1284	1	19612	2	N	-0-			-0-
03	23002	X	20729	-0-	-2273	-0-	1308	1	19421	2	N	-0-			-0-
*04	21930	X	20225	-0-	-1705	-0-	1295	1	18930	2	N	-0-			-0-
05	22351	X	20231	-0-	-2120	-0-	1317	1	18914	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	885	1	2517	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	285	-0-	-2151	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	115	-0-	-2489	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*04	2520	X	17	-0-	-2503	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	11811	X	11158	-0-	-653	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10920	-0-	-953	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10106	-0-	-1001	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10963	-0-	-910	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
*04	10860	X	10484	-0-	-376	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10633	-0-	-527	-0-	10633	2			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
12	11532	X	10869	-0-	-663	-0-	892	1	9966	2	N	10					118
							11	9									
01	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	866	1	10715	2	N	8					126
							9	9									
02	10353	X	10291	-0-	-62	-0-	827	1	9456	2	N	7					133
							8	9									
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	930	1	10093	2	N	-0-					133
04	11220	X	9925	-0-	-1295	-0-	852	1	9073	2	N	-0-					133
05	11594	X	9899	-0-	-1695	-0-	612	1	9287	2	N	-0-					133

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
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	11					191
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	1	163	1			29
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					29
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 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
12	9517	X	3248	-0-	-6269	-0-	217	1	3007	2	N	22					127
							24	9									
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	577	1	9285	2	N	-0-					127
02	8903	X	8543	-0-	-360	-0-	532	1	8010	2	N	1					128
							1	9									
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	591	1	8345	2	N	32					160
							35	9									
04	9210	X	8394	-0-	-816	-0-	469	1	7925	2	N	-0-					160
05	9517	X	8617	-0-	-900	-0-	491	1	8124	2	N	2					162
							2	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	598	1	3177	2	Y	-0-					105
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-					105
02	3770	X	2947	-0-	-823	-0-	332	1	2603	2	Y	11					116
							12	9									
03	4030	X	2874	-0-	-1156	-0-	389	1	2483	2	Y	2					118
							2	9									
04	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	331	1	2320	2	Y	-0-					118
05	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	258	1	2514	2	Y	10	65	1			63
							11	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 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
12	16740	X	16333	-0-	-407	-0-	2075	1	14258	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	7079	-0-	-9661	-0-	434	1	6645	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	15050	-0-	-494	-0-	925	1	14125	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	14456	-0-	-2160	-0-	912	1	13544	2	N	-0-					-0-
*04	16080	X	14951	-0-	-1129	-0-	958	1	13993	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 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
12	6355	X	5998	-0-	-357	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5887	-0-	-468	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5591	-0-	-238	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
*04	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 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
12	8308	X	8269	-0-	-39	-0-	8269	2			N	-0-					73
01	8463	X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-					73
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7892	2	41	9	N	37					110
03	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	8461	2			N	-0-					110
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8144	2	85	9	N	77					187
05	8494	X	8312	-0-	-182	-0-	8306	2	6	9	N	5	117	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 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
12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	409	1	2544	2	Y	-0-					147
01	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	457	1	2743	2	Y	9					156
							10	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	459	1	2634	2	Y	-0-					156
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	538	1	2857	2	Y	-0-					156
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	484	1	2707	2	Y	-0-					156
*05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	475	1	2682	2	Y	-0-	3	7			153

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 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
12	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	474	1	2945	2	Y	-0-					64
01	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	415	1	2494	2	Y	9					73
							10	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	464	1	2663	2	Y	-0-					73
03	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	441	1	2340	2	Y	-0-					73
04	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	440	1	2457	2	Y	-0-					73
*05	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	436	1	2463	2	Y	-0-	5	7			68

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 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
12	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	404	1	3806	2	N	-0-					20
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	350	1	3676	2	N	5					25
							6	9									
02	3857	X	3695	-0-	-162	-0-	334	1	3361	2	N	-0-					25
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	370	1	3579	2	N	-0-					25
04	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	337	1	3359	2	N	-0-					25
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	364	1	3538	2	N	-0-					25

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 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
12	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	1628	1	2396	2	Y	-0-					243
01	6479	X	816	-0-	-5663	-0-	452	1	364	2	Y	-0-					243
02	6061	X	3985	-0-	-2076	-0-	3985	1			Y	-0-					243
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					243
*04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					243
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-					74
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					74
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					74
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1					75
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					77
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					77

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	412	1	3236	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	369	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3246	-0-	-205	-0-	362	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	397	1	3135	2	N	-0-					-0-
*04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	375	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	470	1	3184	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	314	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	297	1	2579	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	288	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	303	1	2388	2	N	-0-					-0-
*04	2670	N	2507	-0-	-163	-0-	304	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

12	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	615	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3849	-0-	-2165	-0-	618	1	3231	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	2825	-0-	-1902	-0-	525	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3364	-0-	-1689	-0-	594	1	2770	2	N	-0-					-0-
*04	4500	X	3282	-0-	-1218	-0-	596	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

12	9579	X	9223	-0-	-356	-0-	1322	1	7901	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	6038	-0-	-3541	-0-	359	1	5679	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	5729	-0-	-3232	-0-	339	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	5900	-0-	-3679	-0-	352	1	5548	2	N	-0-					-0-
*04	9270	X	5820	-0-	-3450	-0-	319	1	5501	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

12	13981	X	13872	-0-	-109	-0-	1104	1	12768	2	N	-0-					-0-
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	763	1	13403	2	N	-0-					-0-
02	13079	X	12851	-0-	-228	-0-	678	1	12173	2	N	-0-					-0-
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	766	1	13340	2	N	-0-					-0-
*04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	760	1	13087	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	28	183	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

12	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					113
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					113
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					113
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					113
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 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
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	499	1	5668	2	N	-0-					-0-
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	653	1	6527	2	N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	417	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	508	1	4563	2	N	-0-					-0-
*04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	487	1	4337	2	N	-0-					-0-
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	505	1	4440	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2046	N	339	-0-	-1707	-0-	83	1	256	2	N	-0-					43
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					43
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	456	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	479	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5178	-0-	-477	-0-	735	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4988	-0-	-1026	-0-	517	1	4471	2	N	-0-					-0-
*04	5820	X	5535	-0-	-285	-0-	830	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5195	-0-	-354	-0-	744	1	4451	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. (I) GAS 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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	904	1	6014	2	N	38					103
							42	9									
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	890	1	5615	2	N	7					110
							8	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	851	1	5283	2	N	-0-					110
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	918	1	5238	2	N	-0-					110
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	892	1	5774	2	N	-0-					110
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	652	1	6178	2	N	-0-					110

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. (I) GAS 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	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	722	1	2672	2	N	7					32
							8	9									
01	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	556	1	1993	2	N	10					42
							11	9									
02	2726	X	169	-0-	-2557	-0-	169	2			N	-0-					42
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					42
04	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			N	-0-					42
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	338	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	193	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	189	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	531	1	4919	2	N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	532	1	4625	2	N	-0-					-0-
*05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	458	1	4947	2	N	-0-					-0-

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
12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1452	1	7240	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8233	-0-	-323	-0-	798	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7773	-0-	-231	-0-	611	1	7162	2	N	-0-					-0-
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	695	1	8028	2	N	-0-					-0-
*04	8400	X	7630	-0-	-770	-0-	726	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-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
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	464	1	10345	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	9915	-0-	-811	-0-	124	1	9791	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9082	-0-	-952	-0-	124	1	8958	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	134	1	9236	2	N	-0-					-0-
*04	10380	X	9079	-0-	-1301	-0-	129	1	8950	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9495	-0-	-1231	-0-	131	1	9364	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
12	2697	X	274	-0-	-2423	-0-	46	1	228	2	N	-0-					190
01	2697	X	333	-0-	-2364	-0-	32	1	301	2	N	-0-					190
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	308	1	3607	2	N	-0-					190
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	380	1	4391	2	N	-0-					190
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	432	1	4114	2	N	11					201
							12	9									
*05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	335	1	3881	2	N	-0-					201

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

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
12	6975	X	4548	-0-	-2427	-0-	28	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	6047	-0-	-29	-0-	12	1	6035	2	N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
*05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	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
12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	89	1	14651	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13833	-0-	-675	-0-	27	1	13806	2	N	-0-					-0-
02	14036	X	10417	-0-	-3619	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	9643	-0-	-5361	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	10056	-0-	-4464	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10434	-0-	-4291	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	397	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1962	-0-	-177	-0-	219	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	175	-0-	-1895	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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
12	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	541	1	4418	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3314	-0-	-2049	-0-	370	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	118	-0-	-4682	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	153	-0-	-4807	-0-	153	2			N	-0-					-0-

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
12	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					-0-
02	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7624	2	24	9	Y	22	8	1			14
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8222	2	3	9	Y	3	8	1			9
*04	7920	X	7855	-0-	-65	-0-	7840	2	15	9	Y	14	16	1			7
05	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7917	2	12	9	Y	11					18

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 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
12	5828	X	4318	-0-	-1510	-0-	458	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	2637	-0-	-3191	-0-	19	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	2690	-0-	-2762	-0-	2	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2347	-0-	-1823	-0-	2	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	2	1	3762	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4439	-0-	-1141	-0-	471	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3786	-0-	-1794	-0-	27	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	3312	-0-	-1908	-0-	3	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3604	-0-	-984	-0-	3	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3310	-0-	-1040	-0-	3	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	2	1	3556	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 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
12	8773	X	7231	-0-	-1542	-0-	673	1	6535	2	N	21					88
							23	9									
01	8773	X	7219	-0-	-1554	-0-	599	1	6599	2	N	19	94	1			13
							21	9									
02	7482	X	7029	-0-	-453	-0-	623	1	6406	2	N	-0-					13
03	7595	X	7558	-0-	-37	-0-	701	1	6857	2	N	-0-					13
04	7350	X	7088	-0-	-262	-0-	560	1	6528	2	N	-0-					13
05	7502	X	6872	-0-	-630	-0-	569	1	6303	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

12	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-					56
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					56
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	115	1	3968	2	N	-0-					56
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	56	1	4274	2	N	-0-					56
*04	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			N	-0-					56
05	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	4276	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	1479	1	9826	2	N	-0-					155
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	1335	1	9343	2	N	64	194	1			25
							70	9									
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1330	1	8554	2	N	65					90
							72	9									
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1583	1	9315	2	N	55					145
							61	9									
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1447	1	9219	2	N	-0-					145
*05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1354	1	9247	2	N	74	192	1			27
							81	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	236	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	217	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	216	1	4882	2	N	-0-					-0-
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	2	N	-0-					-0-
*05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					154
01	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					154
02	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	327	1	11235	2	N	-0-					154
03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	150	1	11431	2	N	76	194	1			36
							84	9									
*04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11681	2	7	9	N	6					42
*05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11760	2	12	9	N	11					53

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 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
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					30
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					30
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	667	1	1895	2	N	24					120
							26	9									
01	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	417	1	1273	2	N	40					160
							44	9									
02	2117	N	97	-0-	-2020	-0-	97	1			N	-0-					160
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					160
04	1680	N	8	-0-	-1672	-0-	8	2			N	-0-					160
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	833	1	8576	2	N	-0-					23
01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	738	1	8794	2	N	-0-					23
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	802	1	8044	2	N	116	99	1			40
							128	9									
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	855	1	8462	2	N	50					90
							55	9									
04	8970	X	8859	-0-	-111	-0-	803	1	8028	2	N	25					115
							28	9									
05	9269	X	8915	-0-	-354	-0-	755	1	8160	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	9331	X	8429	-0-	-902	-0-	825	1	7543	2	N	55					80
							61	9									
01	9331	X	8121	-0-	-1210	-0-	751	1	7370	2	N	-0-					80
02	8729	X	7848	-0-	-881	-0-	850	1	6998	2	N	-0-					80
03	9331	X	8142	-0-	-1189	-0-	849	1	7227	2	N	60					140
							66	9									
04	9030	X	7811	-0-	-1219	-0-	807	1	7004	2	N	-0-					140
05	8432	X	7677	-0-	-755	-0-	731	1	6946	2	N	-0-					140

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
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6774	2	77	9	N	70					85
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					85
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	257	1	6406	2	N	-0-					85
03	6820	X	498	-0-	-6322	-0-	498	1			N	-0-					85
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	464	1	6767	2	N	62					147
							68	9									
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	434	1	6735	2	N	4					151
							4	9									

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
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	539	1	3631	2	Y	-0-					100
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	568	1	3843	2	Y	30					130
							33	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	504	1	3594	2	Y	-0-					130
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	521	1	3740	2	Y	169	184	1			115
							186	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	545	1	2928	2	Y	-0-					115
*05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	409	1	3635	2	Y	95	175	1			35
							105	9									

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
12	5270	X	5148	-0-	-122	-0-	866	1	4282	2	Y	-0-					20
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	811	1	4489	2	Y	3					23
							3	9									
02	4872	X	4740	-0-	-132	-0-	773	1	3966	2	Y	1					24
							1	9									
03	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	709	1	4189	2	Y	7					31
							8	9									
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	736	1	4187	2	Y	4					35
							4	9									
05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	658	1	4144	2	Y	-0-					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

12	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	652	1	6335	2	N	69					145
							76	9									
01	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	592	1	6524	2	N	2	139	1			8
							2	9									
02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	639	1	6573	2	N	2					10
							2	9									
03	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	652	1	6381	2	N	28					38
							31	9									
04	6990	X	6680	-0-	-310	-0-	525	1	6122	2	N	30					68
							33	9									
05	7223	X	7121	-0-	-102	-0-	589	1	6532	2	N	-0-					68

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

12	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	312	1	4969	2	N	44					169
							48	9									
01	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	256	1	4704	2	N	52	191	1			30
							57	9									
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	302	1	5669	2	N	13					43
							14	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	345	1	5467	2	N	37					80
							41	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	N	14					94
							15	9									
*05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	251	1	6005	2	N	-0-					94

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	759	1	4491	2	N	34					161
							37	9									
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	722	1	4201	2	N	51					212
							56	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	809	1	4212	2	N	6					218
							7	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	827	1	4191	2	N	78					296
							86	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	694	1	4119	2	N	24					320
							26	9									
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	734	1	3987	2	N	10					330
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1104	1	6535	2	N	5					151
							6	9									
01	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	1010	1	5870	2	N	2					153
							2	9									
02	6728	X	5194	-0-	-1534	-0-	831	1	4327	2	N	33					186
							36	9									
03	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	1039	1	5268	2	N	20					206
							22	9									
04	6960	X	5919	-0-	-1041	-0-	850	1	5047	2	N	20					226
							22	9									
05	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	974	1	5288	2	N	24					250
							26	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-					27
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					27
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	-0-					27
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					27
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	-0-					27
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

12	8277	X	7455	-0-	-822	-0-	696	1	6759	2	N	-0-					103
01	8277	X	6750	-0-	-1527	-0-	562	1	6188	2	N	-0-	41	1			62
02	7511	X	6020	-0-	-1491	-0-	534	1	5486	2	N	-0-					62
03	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	673	1	6580	2	N	-0-					62
04	7200	X	6822	-0-	-378	-0-	539	1	6283	2	N	-0-					62
05	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	565	1	6263	2	N	-0-					62

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

12	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1564	-0-	-1336	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*04	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

12	14849	X	14301	-0-	-548	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14514	-0-	-335	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13106	-0-	-785	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14455	-0-	-394	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
*04	14340	X	13965	-0-	-375	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13739	-0-	-769	-0-	13739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 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
12	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6957	2	24	9	Y	22	8	1			14
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7964	2	3	9	Y	3	8	1			9
*04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15	9	Y	14	16	1			7
*05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7962	2	12	9	Y	11					18

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
12	7223	X	6970	-0-	-253	-0-	717	1	6253	2	Y	-0-					-0-
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	6507	-0-	-105	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					-0-
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5726	-0-	-257	-0-	5726	2			N	-0-					90
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	589	1	5491	2	N	-0-					90
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	450	1	5273	2	N	-0-					90
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	483	1	5578	2	N	-0-					90
*04	5880	X	5828	-0-	-52	-0-	551	1	5241	2	N	33					123
							36	9									
05	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	467	1	5413	2	N	34					157
							37	9									

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			60

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 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
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	287	1	10155	2	Y	-0-					55
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	9966	2	Y	5					60
							6	9									
02	9396	X	9120	-0-	-276	-0-	247	1	8867	2	Y	5					65
							6	9									
03	10044	X	9622	-0-	-422	-0-	267	1	9344	2	Y	10					75
							11	9									
04	9720	X	9270	-0-	-450	-0-	255	1	9015	2	Y	-0-					75
05	10044	X	9949	-0-	-95	-0-	258	1	9691	2	Y	-0-					75

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 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
12	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5938	2	52	9	Y	47					112
01	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	5879	2	42	9	Y	38	90	1			60
02	5858	X	5520	-0-	-338	-0-	5473	2	47	9	Y	43					103
03	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5852	2	17	9	Y	15					118
04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5641	2	21	9	Y	19	93	1			44
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	656	1	4039	2	Y	10					50
							11	9									
01	4805	X	3509	-0-	-1296	-0-	506	1	2994	2	Y	8					58
							9	9									
02	4292	X	3246	-0-	-1046	-0-	530	1	2714	2	Y	2					60
							2	9									
03	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	666	1	3346	2	Y	8					68
							9	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	737	1	4136	2	Y	2					70
							2	9									
*05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	657	1	5979	2	Y	-0-					70

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
12	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	604	1	2972	2	Y	-0-					73
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	541	1	3106	2	Y	-0-					73
02	3393	X	3375	-0-	-18	-0-	542	1	2833	2	Y	-0-					73
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	653	1	3111	2	Y	-0-					73
04	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	633	1	2804	2	Y	20					93
							22	9									
05	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	485	1	2723	2	Y	-0-					93

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
12	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	130	1	3263	2	N	-0-					58
01	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	103	1	3187	2	N	12					70
							13	9									
02	3973	X	110	-0-	-3863	-0-	3	1	101	2	N	5					75
							6	9									
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					75
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					75
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					75

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
12	8153	X	7850	-0-	-303	-0-	983	1	6867	2	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7523	-0-	-599	-0-	570	1	6953	2	Y	-0-					-0-
02	7598	X	7101	-0-	-497	-0-	531	1	6570	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7559	-0-	-470	-0-	559	1	7000	2	Y	-0-					-0-
*04	7770	X	7284	-0-	-486	-0-	547	1	6737	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	721	1	2180	2	N	-0-					85
01	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	582	1	1777	2	N	-0-					85
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1384	1	1224	2	N	-0-					85
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	1276	1	1395	2	N	-0-					85
04	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	1193	1	991	2	N	-0-					85
05	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	999	1	1358	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

12	6541	X	6302	-0-	-239	-0-	917	1	5385	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	366	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5437	-0-	-1088	-0-	310	1	5127	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5351	-0-	-1624	-0-	296	1	5055	2	N	-0-					-0-
*04	6570	X	5186	-0-	-1384	-0-	291	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5015	-0-	-1774	-0-	274	1	4741	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

12	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	719	1	6985	2	N	-0-					20
01	8525	X	7603	-0-	-922	-0-	624	1	6873	2	N	96	103	1			13
							106	9									
02	7656	X	4775	-0-	-2881	-0-	423	1	4350	2	N	2					15
							2	9									
03	7936	X	7772	-0-	-164	-0-	721	1	7051	2	N	-0-					15
04	7470	X	7095	-0-	-375	-0-	560	1	6535	2	N	-0-					15
05	7719	X	6995	-0-	-724	-0-	579	1	6414	2	N	2					17
							2	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	833	1	3504	2	N	-0-					70
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	758	1	3596	2	N	30					100
							33	9									
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	871	1	3422	2	N	15					115
							17	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	866	1	3688	2	N	45					160
							50	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	845	1	3573	2	N	10					170
							11	9									
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	758	1	3727	2	N	30	180	1			20
							33	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

12	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	1074	1	6531	2	N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	1095	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	4058	-0-	-3279	-0-	600	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	1089	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	5552	-0-	-2098	-0-	715	1	4837	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

12	12493	X	12096	-0-	-397	-0-	305	1	11791	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	7130	-0-	-5270	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	5380	-0-	-5321	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10735	-0-	-1355	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
*04	11700	X	11605	-0-	-95	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
*05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

12	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	299	1	6396	2	N	-0-					187
01	6696	X	6656	-0-	-40	-0-	285	1	6342	2	N	26					213
							29	9									
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	333	1	6002	2	N	32	185	1			60
							35	9									
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	331	1	6405	2	N	2					62
							2	9									
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	301	1	6134	2	N	-0-					62
05	6696	X	6577	-0-	-119	-0-	301	1	6276	2	N	-0-					62

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

12	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	34	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5530	-0-	-1445	-0-	11	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	519	-0-	-5803	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

12	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	406	1	4881	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	453	1	4881	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	5034	-0-	-12	-0-	437	1	4573	2	Y	22	8	1			14
							24	9									
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	473	1	4991	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
*04	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	427	1	4570	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					7

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	1496	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	352	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5882	-0-	-585	-0-	348	1	5534	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	407	1	6410	2	N	-0-					-0-
*04	6690	X	6411	-0-	-279	-0-	352	1	6059	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		395	-0-	395	2130	9	1	386	2	N	-0-					-0-
01	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1312	1	3606	2	N	-0-					180
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1231	1	3688	2	N	20					200
							22	9									
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1216	1	3544	2	N	42	192	1			50
							46	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1492	1	4169	2	N	-0-					50
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1458	1	4100	2	N	80					130
							88	9									
*05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1411	1	4447	2	N	5					135
							6	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

12	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	865	1	2377	2	N	5					55
							6	9									
01	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	797	1	2387	2	N	-0-					55
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	820	1	2391	2	N	5					60
							6	9									
03	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	707	1	1974	2	N	5					65
							6	9									
04	3210	X	2555	-0-	-655	-0-	670	1	1885	2	N	-0-					65
05	3410	X	2221	-0-	-1189	-0-	534	1	1681	2	N	5					70
							6	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

12	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	7141	2	52	9	Y	47					112
01	8184	X	7252	-0-	-932	-0-	7210	2	42	9	Y	38	90	1			60
02	7221	X	6743	-0-	-478	-0-	6696	2	47	9	Y	43					103
03	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	7080	2	17	9	Y	15					118
04	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	6609	2	21	9	Y	19	93	1			44
05	7254	X	6656	-0-	-598	-0-	6656	2			Y	-0-					44

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	156	1	6990	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	7002	-0-	-97	-0-	87	1	6915	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6140	-0-	-501	-0-	84	1	6056	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6612	-0-	-487	-0-	95	1	6517	2	N	-0-					-0-
*04	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	91	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	88	1	6300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 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
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	682	1	1682	2	N	-0-					165
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	595	1	1310	2	N	-0-					165
02	1856	N	1775	-0-	-81	-0-	652	1	1123	2	N	-0-					165
03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	670	1	1208	2	N	-0-					165
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	682	1	1105	2	N	-0-					165
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	523	1	1110	2	N	-0-					165

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
12	1860	N	865	-0-	-995	-0-	354	1	511	2	Y	-0-					84
01	1426	N	936	-0-	-490	-0-	361	1	575	2	Y	-0-					84
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	2	Y	-0-					84
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	300	1	466	2	Y	-0-					84
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	248	1	326	2	Y	-0-					84
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	316	1	598	2	Y	3					87
							3	9									

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 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
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 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
12	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*04	7560	X	7471	-0-	-89	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 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
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	454	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	473	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	364	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	N	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	359	1	3671	2	N	-0-					58
01	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	320	1	3436	2	N	-0-					58
02	3857	X	3547	-0-	-310	-0-	357	1	3190	2	N	-0-					58
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	392	1	3786	2	N	-0-					58
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	400	1	3859	2	N	42					100
							46	9									
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					100

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1213	1	2088	2	N	-0-					26
01	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	831	1	1237	2	N	-0-					26
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					26
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					26
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	703	1	4330	2	Y	10					50
							11	9									
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	707	1	4183	2	Y	7					57
							8	9									
02	4292	X	4191	-0-	-101	-0-	684	1	3504	2	Y	3					60
							3	9									
03	5053	X	4539	-0-	-514	-0-	752	1	3779	2	Y	7					67
							8	9									
04	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	680	1	3813	2	Y	3					70
							3	9									
05	5053	X	4079	-0-	-974	-0-	404	1	3675	2	Y	-0-					70

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

12	10819	X	6738	-0-	-4081	-0-	1464	1	5274	2	N	-0-					65
01	10819	X	1022	-0-	-9797	-0-	1022	1			N	-0-					65
02	8903	X	-0-	-0-	-8903	-0-					N	-0-					65
03	9331	X	845	-0-	-8486	-0-	845	1			N	-0-					65
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					65
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	5					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	700	1	3909	2	N	30					235
							33	9									
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	652	1	3715	2	N	33	193	1			75
							36	9									
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	671	1	3618	2	N	17					92
							19	9									
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	712	1	4323	2	N	28					120
							31	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	676	1	4253	2	N	-0-					120
*05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	507	1	4381	2	N	-0-					120

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

*06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	557	1	2211	2	Y	-0-					25
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	647	1	2262	2	Y	-0-					25
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	622	1	2279	2	Y	-0-					25
09	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	408	1	2253	2	Y	-0-					25
10	2976	X	526	-0-	-2450	-0-	167	1	351	2	Y	7					32
							8	9									
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1					33
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					33
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					33
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-					33
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

12	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	386	1	3257	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3231	-0-	-1295	-0-	23	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	2970	-0-	-1264	-0-	2	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	2	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2255	-0-	-1403	-0-	1	1	2254	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	319	1	1986	2	N	-0-					82
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	245	1	1836	2	N	-0-					82
02	2262	N	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					82
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					82
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	109	-0-	-1937	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	8928	X	7643	-0-	-1285	-0-	1080	1	6563	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6652	-0-	-2276	-0-	920	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	5605	-0-	-2631	-0-	829	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	2750	-0-	-6054	-0-	419	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	4893	-0-	-3627	-0-	630	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	2455	-0-	-5202	-0-	1766	1	689	2	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
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	719	1	7207	2	N	-0-					60
01	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	14079	2	N	-0-					60
02	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	704	1	12414	2	N	-0-					60
03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	748	1	13633	2	N	64					124
							70	9									
04	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	700	1	11999	2	N	-0-					124
*05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	641	1	11215	2	N	2					126
							2	9									

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
12	93	X	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	N	-0-					14
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9486	X	6710	-0-	-2776	-0-	1429	1	5281	2	Y	-0-	44	1			12
01	9486	X	5450	-0-	-4036	-0-	1377	1	4073	2	Y	-0-					12
02	8874	X	5331	-0-	-3543	-0-	1264	1	4065	2	Y	2					14
							2	9									
03	8587	X	4311	-0-	-4276	-0-	1367	1	2943	2	Y	1					15
							1	9									
04	6480	X	4535	-0-	-1945	-0-	1395	1	3130	2	Y	9					24
							10	9									
05	6696	X	4910	-0-	-1786	-0-	1078	1	3831	2	Y	1	12	1			13
							1	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	Y	-0-	32	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	282	1	1900	2	N	-0-					100
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	254	1	1717	2	N	-0-					100
02	1972	N	1632	-0-	-340	-0-	201	1	1431	2	N	-0-					100
03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	225	1	1614	2	N	-0-					100
04	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	204	1	1096	2	N	-0-					100
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	195	1	1734	2	N	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1176	1	3059	2	N	-0-					150
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1059	1	3458	2	N	43	176	1			17
							47	9									
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1020	1	3954	2	N	8					25
							9	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1216	1	4176	2	N	5					30
							6	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1176	1	3611	2	N	10					40
							11	9									
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1055	1	3598	2	N	10					50
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-					115
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	628	1	4245	2	Y	-0-					115
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	644	1	4593	2	Y	-0-					115
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	720	1	5173	2	Y	30					145
							33	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	682	1	3669	2	Y	-0-					145
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	558	1	4958	2	Y	35					180
							39	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

12	8649	X	6665	-0-	-1984	-0-	1656	1	5009	2	N	-0-					100
01	8649	X	6087	-0-	-2562	-0-	1503	1	4584	2	N	-0-					100
02	7975	X	976	-0-	-6999	-0-	512	1	453	2	N	10					110
							11	9									
03	8401	X	2137	-0-	-6264	-0-	1021	1	1116	2	N	-0-					110
04	7530	X	1867	-0-	-5663	-0-	1014	1	842	2	N	10					120
							11	9									
05	6665	X	2404	-0-	-4261	-0-	1019	1	1385	2	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	553	1	3750	2	Y	-0-					20
01	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	450	1	3618	2	Y	5					25
							6	9									
02	3799	X	3581	-0-	-218	-0-	456	1	3125	2	Y	-0-					25
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	578	1	3210	2	Y	13					38
							14	9									
04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	655	1	2975	2	Y	2					40
							2	9									
05	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	530	1	3430	2	Y	-0-					40

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	822	1	5572	2	Y	-0-					20
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	853	1	6853	2	Y	5					25
							6	9									
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	839	1	5747	2	Y	-0-					25
03	6386	X	5493	-0-	-893	-0-	836	1	4643	2	Y	13					38
							14	9									
04	7020	X	3856	-0-	-3164	-0-	695	1	3159	2	Y	2					40
							2	9									
05	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	749	1	4848	2	Y	-0-					40

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
12	4464	X	3848	-0-	-616	-0-	670	1	3178	2	N	-0-					50
01	4464	X	2990	-0-	-1474	-0-	630	1	2360	2	N	-0-					50
02	3886	X	3242	-0-	-644	-0-	736	1	2506	2	N	-0-					50
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	707	1	3107	2	N	4					54
							4	9									
04	3810	X	3466	-0-	-344	-0-	670	1	2796	2	N	-0-					54
05	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	532	1	2923	2	N	-0-					54

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
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	539	1	788	2	Y	-0-					87
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	462	1	925	2	Y	-0-					87
02	1595	N	1298	-0-	-297	-0-	461	1	837	2	Y	-0-					87
03	1333	N	967	-0-	-366	-0-	550	1	417	2	Y	-0-					87
04	1350	N	901	-0-	-449	-0-	553	1	348	2	Y	-0-					87
05	1395	N	992	-0-	-403	-0-	496	1	496	2	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	237	1	8385	2	Y	-0-					92
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	202	1	8153	2	Y	-0-					92
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	204	1	7337	2	Y	-0-					92
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	229	1	8032	2	Y	-0-					92
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	225	1	7931	2	Y	-0-					92
*05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	219	1	8222	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

12	3937	X	3150	-0-	-787	-0-	302	1	2848	2	Y	-0-					44
01	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	285	1	2993	2	Y	3					47
							3	9									
02	3683	X	3336	-0-	-347	-0-	302	1	3034	2	Y	-0-					47
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	339	1	3285	2	Y	-0-					47
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	324	1	3229	2	Y	-0-					47
05	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	331	1	3213	2	Y	-0-					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

12	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
*04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

12	3100	X	1278	-0-	-1822	-0-	522	1	756	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1265	-0-	-1835	-0-	696	1	569	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1191	-0-	-1013	-0-	698	1	493	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	579	-0-	-1343	-0-	380	1	199	2	N	-0-					-0-
*04	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	300	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	590	-0-	-681	-0-	374	1	216	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7844	-0-	-1580	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7550	-0-	-1266	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*04	8160	X	7683	-0-	-477	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
*05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	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
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	383	1	7464	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7257	-0-	-370	-0-	368	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	389	1	7210	2	N	-0-					-0-
*04	8310	X	6565	-0-	-1745	-0-	351	1	6214	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7494	-0-	-1093	-0-	371	1	7123	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
12	9331	X	7159	-0-	-2172	-0-	759	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7804	-0-	-1527	-0-	56	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	8729	X	6612	-0-	-2117	-0-	5	1	6607	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	5	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5786	-0-	-3244	-0-	5	1	5781	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6428	-0-	-1384	-0-	3	1	6425	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
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	409	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3	1	4166	2	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	N	-0-					-0-
*05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	2	1	3655	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
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	426	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	24	1	3308	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3	1	3530	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1146	-0-	-156	-0-	1	1	1145	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 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
12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1191	1	10045	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	72	1	10005	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8741	-0-	-858	-0-	7	1	8734	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9238	-0-	-1023	-0-	7	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9543	-0-	-387	-0-	7	1	9536	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9999	-0-	-262	-0-	4	1	9995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 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
*11	2340	X	394	-0-	-1946	-0-	341	1	53	9	N	48					75
*12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	786	1	2143	2	N	-0-					75
*01	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	633	1	651	2	N	-0-					75
*02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					75
*03	2914	N	282	-0-	-2632	-0-	282	1			N	-0-					75
*04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1085	N	25	-0-	-1060	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	682	N	393	-0-	-289	-0-	371	1	22	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

*11	5190	X	4093	-0-	-1097	-0-	1132 21	1 9	2940	2	N	19					168
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	789	1	3912	2	N	-0-					168
*01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	754	1	4341	2	N	-0-					168
*02	3973	X	2998	-0-	-975	-0-	836	1	2162	2	N	-0-					168
*03	4495	X	732	-0-	-3763	-0-	732	1			N	-0-					168
*04	4350	X	2203	-0-	-2147	-0-	570	1	1633	2	N	-0-					168
05	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	760	1	3421	2	N	-0-					168

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

12	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	573	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	1133	1	3697	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	3882	-0-	-1450	-0-	748	1	3134	2	Y	-0-					-0-
02	4988	X	2928	-0-	-2060	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2632	-0-	-2700	-0-	748	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*04	5160	X	2400	-0-	-2760	-0-	724	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2181	-0-	-2655	-0-	724	1	1457	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					81
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	508	1	2799	2	Y	-0-					19
01	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	444	1	2825	2	Y	-0-					19
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	454	1	2692	2	Y	5					24
							6	9									
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	449	1	2455	2	Y	10					34
							11	9									
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	461	1	2449	2	Y	1					35
							1	9									
05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	464	1	2754	2	Y	-0-					35

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	994	1	8383	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8443	-0-	-51	-0-	61	1	8382	2	N	-0-					-0-
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	6	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8794	-0-	-568	-0-	6	1	8788	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8598	-0-	-462	-0-	7	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	4	1	8991	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	927	1	4547	2	N	-0-					159
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1025	1	3364	2	N	-0-					159
02	3828	X	2267	-0-	-1561	-0-	1503	1	764	2	N	-0-					159
03	4092	X	136	-0-	-3956	-0-	103	1	33	2	N	-0-					159
*04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					159
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

12	4030	X	2430	-0-	-1600	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1654	-0-	-1333	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	671	1	3293	2	N	-0-					47
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	582	1	1909	2	N	-0-					47
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					47
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					47
*04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					47

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	723	1	10869	2	Y	2					128
							2	9									
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	532	1	10513	2	Y	-0-					128
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	787	1	9752	2	Y	17					145
							19	9									
03	11098	X	10779	-0-	-319	-0-	637	1	10023	2	Y	108	197	1			56
							119	9									
*04	10740	X	9987	-0-	-753	-0-	485	1	9499	2	Y	3					59
							3	9									
05	11098	X	10213	-0-	-885	-0-	482	1	9716	2	Y	14					73
							15	9									

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

12	6634	X	6569	-0-	-65	-0-	410	1	6156	2	Y	3					126
							3	9									
01	6634	X	6031	-0-	-603	-0-	291	1	5740	2	Y	-0-					126
02	6206	X	5630	-0-	-576	-0-	420	1	5210	2	Y	-0-					126
03	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	379	1	5961	2	Y	122	192	1			56
							134	9									
*04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	287	1	5617	2	Y	5					61
							6	9									
05	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	294	1	5929	2	Y	9					70
							10	9									

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8833	2	6	9	Y	5					237
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	422	1	8355	2	Y	13	197	1			53
							14	9									
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	614	1	7615	2	Y	-0-					53
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	555	1	8746	2	Y	-0-					53
*04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	433	1	8474	2	Y	-0-					53
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					53

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

12	11811	X	9579	-0-	-2232	-0-	1196	1	8383	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	7984	-0-	-3827	-0-	1047	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	10585	X	8003	-0-	-2582	-0-	1045	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8989	-0-	-1768	-0-	1187	1	7802	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	8162	-0-	-1738	-0-	1093	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	1136	1	7826	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	652	1	5501	2	N	-0-					-0-
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	43	1	6010	2	N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5	1	5936	2	N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	4	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4	1	5764	2	N	-0-					-0-
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

12	5673	X	3341	-0-	-2332	-0-	935	1	2397	2	N	8					66
							9	9									
01	5673	X	4088	-0-	-1585	-0-	885	1	3203	2	N	-0-					66
02	5220	X	2537	-0-	-2683	-0-	837	1	1700	2	N	-0-					66
03	5580	X	3084	-0-	-2496	-0-	1086	1	1996	2	N	2					68
							2	9									
04	4950	X	2755	-0-	-2195	-0-	845	1	1910	2	N	-0-					68
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1087	1	3086	2	N	8					76
							9	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	1089	1	9183	2	N	-0-					-0-
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	67	1	9269	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8355	-0-	-316	-0-	7	1	8348	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9093	-0-	-176	-0-	7	1	9086	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8913	-0-	-57	-0-	7	1	8906	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9064	-0-	-205	-0-	4	1	9060	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					201
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					280

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1355	1	9465	2	N	-0-					123
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1304	1	8934	2	N	20					143
							22	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1253	1	8521	2	N	-0-					143
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	1360	1	9622	2	N	-0-					143
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1258	1	9162	2	N	-0-					143
05	9920	X	9839	-0-	-81	-0-	934	1	8905	2	N	-0-					143

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

12	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	630	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	826	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	962	1	6539	2	N	-0-					-0-
03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1105	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1117	1	8134	2	N	-0-					-0-
*05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	861	1	8213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	865	1	6043	2	N	-0-					21
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	880	1	6026	2	N	66					87
							73	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	2	N	-0-					87
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	671	1	4751	2	N	-0-					87
04	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	584	1	4256	2	N	-0-					87
05	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	425	1	4054	2	N	-0-					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1168	1	7969	2	N	58	188	1			20
							64	9									
01	8494	X	8467	-0-	-27	-0-	999	1	7388	2	N	73					93
							80	9									
02	7946	X	7673	-0-	-273	-0-	1016	1	6589	2	N	62					155
							68	9									
03	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	1182	1	7166	2	N	63	191	1			27
							69	9									
04	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	1120	1	6845	2	N	59					86
							65	9									
05	8494	X	8024	-0-	-470	-0-	1013	1	6927	2	N	76					162
							84	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

12	4061	X	3078	-0-	-983	-0-	393	1	2685	2	N	-0-					60
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	437	1	3229	2	N	-0-					60
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	456	1	2960	2	N	-0-					60
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	445	1	2699	2	N	50					110
							55	9									
04	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	408	1	2494	2	N	-0-					110
05	3658	X	3146	-0-	-512	-0-	401	1	2745	2	N	-0-					110

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

12	930	N	638	-0-	-292	-0-	46	1	592	2	Y	-0-					1
01	1085	N	767	-0-	-318	-0-	54	1	713	2	Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					1
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					1
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	41	1	427	2	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	403	-0-	-527	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	2	1			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 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
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1091	1	3205	2	N	-0-					45
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1377	1	3325	2	N	-0-					45
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	2661	1	2682	2	N	30					75
							33	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	2492	1	1987	2	N	30					105
							33	9									
04	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	2022	1	1925	2	N	80					185
							88	9									
05	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	1763	1	2101	2	N	-0-					185

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1249	1	3302	2	Y	8					92
							9	9									
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	1354	1	1479	2	Y	-0-					92
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					92
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					92
*04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					92
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					92

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	604	1	1597	2	Y	9					101
							10	9									
01	1984	N	1428	-0-	-556	-0-	682	1	746	2	Y	-0-					101
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					101
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					101
*04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

12	5394	X	5382	-0-	-12	-0-	5382	2			Y	-0-					40
01	5394	X	5339	-0-	-55	-0-	5316	2	23	9	Y	21					61
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	146	1	5028	2	Y	6					67
							7	9									
03	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	64	1	4874	2	Y	-0-					67
*04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			Y	-0-					67
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

12	8339	X	6541	-0-	-1798	-0-	770	1	5771	2	N	-0-					231
01	8339	X	6920	-0-	-1419	-0-	839	1	6081	2	N	-0-					231
02	7801	X	6396	-0-	-1405	-0-	926	1	5470	2	N	-0-					231
03	8153	X	7218	-0-	-935	-0-	959	1	6259	2	N	-0-					231
*04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	845	1	5999	2	N	-0-					231
05	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	816	1	5899	2	N	-0-					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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
12	16585	X	15206	-0-	-1379	-0-	1898	1	13308	2	N	-0-			-0-
01	16585	X	14207	-0-	-2378	-0-	1863	1	12344	2	N	-0-			-0-
02	14819	X	12847	-0-	-1972	-0-	1678	1	11169	2	N	-0-			-0-
03	15655	X	13188	-0-	-2467	-0-	1742	1	11446	2	N	-0-			-0-
*04	14760	X	12797	-0-	-1963	-0-	1713	1	11084	2	N	-0-			-0-
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 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
12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1917	-0-	-718	-0-	170	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	436	-0-	-1739	-0-	50	1	386	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	30	-0-	-1737	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	32	1	174	2	N	-0-			-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	67	1	288	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	304	1	5622	2	N	-0-			-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	570	1	5875	2	N	-0-			-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	654	1	4995	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	47	-0-	-5006	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	357	-0-	-4533	-0-	56	1	301	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	385	-0-	-4668	-0-	73	1	312	2	N	-0-			-0-

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
12	2976	X	1557	-0-	-1419	-0-	80	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	1746	-0-	-1230	-0-	154	1	1592	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	1806	-0-	-978	-0-	209	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	108	-0-	-1907	-0-	22	1	86	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	281	-0-	-1489	-0-	44	1	237	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	351	-0-	-1571	-0-	66	1	285	2	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
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	232	1	4297	2	N	-0-			-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	371	1	3825	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3247	-0-	-320	-0-	376	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
04	3690	X	216	-0-	-3474	-0-	34	1	182	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	56	-0-	-3757	-0-	11	1	45	2	N	-0-			-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
12	5053	X	1084	-0-	-3969	-0-	56	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	2459	-0-	-2594	-0-	218	1	2241	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	3327	-0-	-1400	-0-	385	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1872	1	7219	2	N	-0-			-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1526	1	8211	2	N	-0-			-0-
*05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	2076	1	8926	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2387	N	1473	-0-	-914	-0-	355	1	1043	2	N	68					103
							75	9									
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	569	1	1375	2	N	-0-					103
02	2088	N	1209	-0-	-879	-0-	602	1	607	2	N	-0-					103
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1470	1	1173	2	N	-0-					103
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	1407	1	1339	2	N	-0-					103
*05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	1290	1	1537	2	N	7					110
							8	9									

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
12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	355	1	1883	2	Y	-0-					49
01	2511	X	1782	-0-	-729	-0-	282	1	1500	2	Y	-0-					49
02	1566	N	1442	-0-	-124	-0-	162	1	1269	2	Y	10					59
							11	9									
03	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	167	1	1065	2	Y	2					61
							2	9									
04	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	182	1	1273	2	Y	-0-					61
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1522	2	Y	10	65	1			6
							11	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
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	462	1	5233	2	Y	-0-					110
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	314	1	5395	2	Y	-0-					110
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	163	1	4816	2	Y	10					120
							11	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	224	1	5463	2	Y	44	97	1			67
							48	9									
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	389	1	5611	2	Y	-0-					67
*05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	450	1	5764	2	Y	-0-					67

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 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
12	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	700	1	1925	2	N	2					60
							2	9									
01	2945	X	1743	-0-	-1202	-0-	419	1	1280	2	N	40					100
							44	9									
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					100
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					100
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	87	1			13
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					13

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
12	8184	X	6640	-0-	-1544	-0-	498	1	6142	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	538	1	7185	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	6915	-0-	-741	-0-	492	1	6423	2	N	-0-					-0-
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	569	1	6602	2	N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	N	-0-					-0-
*05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	572	1	7682	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
12	8463	X	6676	-0-	-1787	-0-	184	1	6492	2	Y	-0-					92
01	8463	X	7944	-0-	-519	-0-	192	1	7752	2	Y	-0-					92
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	212	1	7469	2	Y	-0-					92
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	227	1	7950	2	Y	-0-					92
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	250	1	7902	2	Y	-0-					92
*05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	214	1	8032	2	Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

12	2418 X	659	-0-	-1759	-0-	543	1	116	2	N	-0-					205
01	2418 X	434	-0-	-1984	-0-	434	1			N	-0-					205
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					205
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					205
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					205
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

12	5735 X	4791	-0-	-944	-0-	29	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	10	1	5031	2	N	-0-					-0-
02	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1478	1	1404	2	N	-0-					8
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	1448	1	1882	2	N	-0-					8
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	N	-0-					8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	2	Y	-0-					65
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1387	2	Y	9					74
						10	9									
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	42	1	1569	2	Y	13					87
						14	9									
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	45	1	1525	2	Y	22					109
						24	9									
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	5					114
						6	9									
05	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	34	1	1333	2	Y	35	87	1			62
						39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*10	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	34	1	2179	2	Y	-0-					67
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	63	1	2246	2	Y	-0-					67
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	2	Y	-0-					67
01	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	70	1	2181	2	Y	9					76
							10	9									
02	2233	N	2076	-0-	-157	-0-	54	1	2009	2	Y	12					88
							13	9									
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	61	1	2081	2	Y	23					111
							25	9									
04	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	62	1	1865	2	Y	5					116
							6	9									
05	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	44	1	1741	2	Y	35	88	1			63
							39	9									

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
12	T. A.		2902	-0-	2902	8657	65	1	2837	2	N	-0-					194
01	T. A.		2703	-0-	2703	11360	84	1	2619	2	N	-0-					194
02	14059	X	2699	-0-	-11360	-0-	69	1	2601	2	N	26					220
							29	9									
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	82	1	2771	2	N	10					230
							11	9									
04	3090	X	2488	-0-	-602	-0-	80	1	2397	2	N	10					240
							11	9									
05	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	57	1	2272	2	N	-0-					240

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
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	384	1	2038	2	Y	-0-					49
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	311	1	1654	2	Y	-0-					49
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2058	2	Y	10					59
							11	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	316	1	2018	2	Y	2					61
							2	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	298	1	2089	2	Y	-0-					61
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	227	1	2206	2	Y	10	65	1			6
							11	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
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	535	1	1212	2	N	-0-					215
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	434	1	1255	2	N	15					230
							17	9									
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					230
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					230
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

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
12	8029	X	7703	-0-	-326	-0-	178	1	7525	2	Y	-0-					28
01	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	165	1	7263	2	Y	-0-					28
02	7482	X	6747	-0-	-735	-0-	175	1	6572	2	Y	-0-					28
03	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	215	1	7317	2	Y	-0-					28
04	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	207	1	6216	2	Y	-0-					28
05	7688	X	5901	-0-	-1787	-0-	144	1	5713	2	Y	40					68
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	329	1	2679	2	Y	-0-					73
01	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	292	1	2675	2	Y	5					78
							6	9									
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2403	2	Y	12					90
							13	9									
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	349	1	2627	2	Y	10					100
							11	9									
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	346	1	2362	2	Y	5					105
							6	9									
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	271	1	2328	2	Y	15					120
							17	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 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
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	Y	-0-					16
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	246	1	1566	2	Y	-0-					16
02	2900	N	3021	-0-	121	121	435	1	2580	2	Y	5					21
							6	9									
03	2811	N	2690	-0-	-121	-0-	414	1	2264	2	Y	11					32
							12	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	336	1	1783	2	Y	1					33
							1	9									
05	1767	X	979	-0-	-788	-0-	141	1	838	2	Y	-0-					33

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 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
12	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	246	1	11015	2	N	-0-					-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	133	1	10475	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8513	-0-	-1231	-0-	116	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8434	-0-	-1982	-0-	121	1	8313	2	N	-0-					-0-
*04	10080	X	8338	-0-	-1742	-0-	118	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9210	-0-	-1206	-0-	127	1	9083	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 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
12	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	2190	1	12241	2	N	-0-					-0-
01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	11788	-0-	-131	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12074	-0-	-667	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
*04	12330	X	11329	-0-	-1001	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12350	-0-	-391	-0-	12350	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 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
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	1466	1	8194	2	N	-0-					-0-
01	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6042	-0-	-1498	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*04	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
*05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 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
12	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	1166	1	2564	2	N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	997	1	4435	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3805	-0-	-255	-0-	439	1	3366	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	456	1	3484	2	N	-0-					-0-
*04	5250	X	3498	-0-	-1752	-0-	434	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	582	1	4573	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	549	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4877	-0-	-169	-0-	544	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	521	1	4114	2	N	-0-					-0-
*04	5130	X	4457	-0-	-673	-0-	541	1	3916	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	631	1	4276	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

12	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
02	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
*04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	2	N	-0-					53
01	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	855	1	6201	2	N	-0-					53
02	7366	X	6809	-0-	-557	-0-	986	1	5823	2	N	-0-					53
03	7874	X	6720	-0-	-1154	-0-	893	1	5827	2	N	-0-					53
*04	7530	X	6426	-0-	-1104	-0-	793	1	5633	2	N	-0-					53
05	7781	X	6774	-0-	-1007	-0-	823	1	5951	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	101	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	654	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	554	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5076	-0-	-695	-0-	566	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	655	1	5166	2	N	-0-					-0-
*04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	642	1	4650	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	2232	X	615	-0-	-1617	-0-	72	1	479	2	N	58					100
							64	9									
01	2232	X	1143	-0-	-1089	-0-	143	1	1000	2	N	-0-					100
02	899	N	407	-0-	-492	-0-	51	1	328	2	N	25					125
							28	9									
03	620	N	372	-0-	-248	-0-	54	1	318	2	N	-0-					125
04	1110	N	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	2	N	-0-					125
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	333	2	N	4	67	1			62
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	231	1	5762	2	N	-0-					36
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	165	1	4645	2	N	-0-					36
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	134	1	4179	2	N	-0-					36
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	174	1	5071	2	N	2					38
							2	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					38
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	139	1	4181	2	N	-0-					38

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
12	6293	X	2231	-0-	-4062	-0-	86	1	2145	2	Y	-0-					59
01	6045	X	3692	-0-	-2353	-0-	126	1	3562	2	Y	4					63
							4	9									
02	5568	X	4485	-0-	-1083	-0-	139	1	4340	2	Y	5					68
							6	9									
03	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	164	1	4771	2	Y	2					70
							2	9									
04	5310	X	4543	-0-	-767	-0-	157	1	4380	2	Y	5					75
							6	9									
05	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	130	1	3916	2	Y	5					80
							6	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 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
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	535	1	2082	2	N	5					150
							6	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	483	1	2021	2	N	5					155
							6	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	476	1	1836	2	N	-0-					155
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	523	1	1727	2	N	5					160
							6	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	489	1	1561	2	N	-0-					160
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	402	1	1705	2	N	-0-					160

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	906	1	4567	2	N	-0-					75
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	901	1	4904	2	N	5					80
							6	9									
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	850	1	4401	2	N	-0-					80
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	1081	1	4423	2	N	-0-					80
04	5610	X	2241	-0-	-3369	-0-	587	1	1648	2	N	5					85
							6	9									
05	5797	X	97	-0-	-5700	-0-	30	1	67	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	761	1	2963	2	N	-0-					117
01	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	722	1	3020	2	N	-0-					117
02	3799	X	3546	-0-	-253	-0-	731	1	2815	2	N	-0-					117
03	4061	X	3542	-0-	-519	-0-	823	1	2719	2	N	-0-					117
04	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	820	1	2615	2	N	-0-					117
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	607	1	2573	2	N	-0-					117

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

12	4557	X	3602	-0-	-955	-0-	139	1	3463	2	Y	-0-					55
01	4557	X	4048	-0-	-509	-0-	139	1	3905	2	Y	4					59
							4	9									
02	4205	X	3582	-0-	-623	-0-	111	1	3465	2	Y	5					64
							6	9									
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4250	2	Y	2					66
							2	9									
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	2	Y	5					71
							6	9									
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	138	1	4155	2	Y	5					76
							6	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	404	1	4958	2	N	-0-					-0-
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	508	1	8238	2	N	-0-					-0-
02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	673	1	14256	2	N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	724	1	13048	2	N	-0-					-0-
*04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	699	1	12448	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

12	8742	X	7031	-0-	-1711	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7751	-0-	-371	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5967	-0-	-1631	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6476	-0-	-1057	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
*04	7500	X	5092	-0-	-2408	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8178	X	-0-	-0-	-8178	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	1133	1	10336	2	N	-0-					-0-
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	1122	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	1050	1	8749	2	N	-0-					-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1122	1	10114	2	N	-0-					-0-
*04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1085	1	9119	2	N	-0-					-0-
*05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1086	1	10142	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

12	8246	X	6378	-0-	-1868	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6485	-0-	-2412	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	6423	-0-	-1900	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7519	-0-	-1378	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
*04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6103	-0-	-2017	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6437	-0-	-2522	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
*04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	1608	1	735	2	N	-0-					149
01	2077	N	957	-0-	-1120	-0-	901	1	56	9	N	51					200
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					200
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	184	1			16
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

12	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	526	1	4236	2	N	-0-					100
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	499	1	4586	2	N	-0-					100
02	4640	X	4544	-0-	-96	-0-	527	1	4017	2	N	-0-					100
03	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	560	1	4301	2	N	30					130
							33	9									
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	541	1	4110	2	N	-0-					130
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	489	1	4272	2	N	-0-					130

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	152	-0-	-4560	-0-	53	1	99	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	963	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1346	1	5732	2	N	-0-					-0-
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1443	1	5741	2	N	-0-					-0-
*05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1514	1	6079	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

*11	4860	X	1580	-0-	-3280	-0-	117	1	1423	2	N	36					135
							40	9									
*12	5425	X	1056	-0-	-4369	-0-	83	1	973	2	N	-0-					135
*01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-	63	1			72
*02	4872	X	300	-0-	-4572	-0-	36	1	264	2	N	-0-					72
*03	4247	X	1180	-0-	-3067	-0-	91	1	1089	2	N	-0-					72
*04	1590	X	332	-0-	-1258	-0-	24	1	308	2	N	-0-					72
*05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	14					86

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	919	1	10782	2	N	9	87	1			22
							10	9									
01	11284	X	10970	-0-	-314	-0-	938	1	9898	2	N	122	128	1			16
							134	9									
02	10556	X	2304	-0-	-8252	-0-	275	1	2029	2	N	-0-					16
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	889	1	10671	2	N	-0-					16
04	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	746	1	9679	2	N	123					139
							135	9									
05	11284	X	10694	-0-	-590	-0-	880	1	9813	2	N	1	118	1			22
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	7595	X	6776	-0-	-819	-0-	48	1	6728	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6489	-0-	-1106	-0-	45	1	6444	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	6694	-0-	-295	-0-	35	1	6659	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	38	1	6537	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	36	1	6233	2	N	-0-			-0-
*05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	51	1	7466	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

12	6169	X	5585	-0-	-584	-0-	39	1	5546	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	4435	-0-	-1734	-0-	30	1	4405	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	4636	-0-	-1019	-0-	24	1	4612	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	3479	-0-	-2349	-0-	20	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3546	-0-	-2094	-0-	21	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4133	-0-	-1447	-0-	28	1	4105	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

12	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	47	1	6693	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6432	-0-	-543	-0-	44	1	6388	2	N	-0-			-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	35	1	6623	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5665	-0-	-1434	-0-	33	1	5632	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	32	1	5386	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6174	-0-	-956	-0-	42	1	6132	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

12	8835	X	7708	-0-	-1127	-0-	54	1	7654	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	7347	-0-	-1488	-0-	50	1	7297	2	N	-0-			-0-
02	8149	X	7584	-0-	-565	-0-	40	1	7544	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7574	-0-	-207	-0-	44	1	7530	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6534	-0-	-936	-0-	38	1	6496	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7156	-0-	-966	-0-	48	1	7108	2	N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

12	15779	X	14441	-0-	-1338	-0-	1149	1	13292	2	N	-0-			-0-
01	15779	X	14239	-0-	-1540	-0-	766	1	13473	2	N	-0-			-0-
02	13746	X	12760	-0-	-986	-0-	674	1	12086	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	11852	-0-	-2842	-0-	644	1	11208	2	N	-0-			-0-
*04	13980	X	11279	-0-	-2701	-0-	619	1	10660	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	11651	-0-	-2795	-0-	652	1	10999	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

12	16306	X	15858	-0-	-448	-0-	1687	1	14171	2	N	-0-			-0-
01	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	1702	1	14995	2	N	-0-			-0-
02	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	1583	1	13683	2	N	-0-			-0-
03	16306	X	15839	-0-	-467	-0-	1674	1	14165	2	N	-0-			-0-
*04	15780	X	12838	-0-	-2942	-0-	1362	1	11476	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

12	8835	X	8696	-0-	-139	-0-	925	1	7771	2	N	-0-			-0-
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	941	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	902	1	7794	2	N	-0-			-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	984	1	8325	2	N	-0-			-0-
*04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	831	1	7004	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	869	1	7436	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	8308	X	8121	-0-	-187	-0-	864	1	7257	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	817	1	7189	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6826	-0-	-946	-0-	708	1	6118	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6236	-0-	-2072	-0-	659	1	5577	2	N	-0-					-0-
*04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1427	1	12020	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6712	-0-	-1410	-0-	703	1	6009	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
12	12276	X	12075	-0-	-201	-0-	1285	1	10790	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	12115	-0-	-161	-0-	1235	1	10880	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1193	1	10315	2	N	-0-					-0-
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	1299	1	10992	2	N	-0-					-0-
*04	11730	X	10365	-0-	-1365	-0-	1100	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11457	-0-	-819	-0-	1199	1	10258	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
12	14198	X	13430	-0-	-768	-0-	1429	1	12001	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	14084	-0-	-114	-0-	1436	1	12648	2	N	-0-					-0-
02	13282	X	13129	-0-	-153	-0-	1361	1	11768	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	13656	-0-	-542	-0-	1443	1	12213	2	N	-0-					-0-
*04	13620	X	11636	-0-	-1984	-0-	1235	1	10401	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-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
12	10726	X	8127	-0-	-2599	-0-	865	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	8688	-0-	-2038	-0-	886	1	7802	2	N	-0-					-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	984	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8558	-0-	-556	-0-	904	1	7654	2	N	-0-					-0-
*04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	979	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9846	-0-	-291	-0-	1031	1	8815	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
12	6758	X	5831	-0-	-927	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5272	-0-	-1238	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4062	-0-	-1709	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4305	-0-	-1864	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*04	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	241	1	5879	2	N	-0-					-0-
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	82	1	6443	2	N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	76	1	5502	2	N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	86	1	5904	2	N	-0-					-0-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	N	-0-					-0-
*05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	86	1	6149	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
12	8463	X	7359	-0-	-1104	-0-	289	1	7070	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	4791	-0-	-3672	-0-	60	1	4731	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	6785	-0-	-1132	-0-	92	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7117	-0-	-1036	-0-	102	1	7015	2	N	-0-					-0-
*04	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	100	1	6973	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	96	1	6871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	14	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	6	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	401	1	6379	2	N	-0-					52
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	443	1	8155	2	N	5					57
							6	9									
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	N	-0-					57
03	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	370	1	5863	2	N	23					80
							25	9									
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	339	1	6213	2	N	-0-					80
05	6510	X	6370	-0-	-140	-0-	256	1	6114	2	N	-0-					80

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
12	9982	X	8183	-0-	-1799	-0-	715	1	7468	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	682	1	7795	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8012	-0-	-949	-0-	687	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8261	-0-	-1163	-0-	667	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	648	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7928	-0-	-628	-0-	647	1	7281	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	772	1	6887	2	Y	12	96	1			48
							13	9									
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	917	1	7153	2	Y	8					56
							9	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	897	1	6454	2	Y	14					70
							15	9									
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1062	1	7537	2	Y	13					83
							14	9									
*04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	2	Y	37					120
							41	9									
05	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	782	1	6087	2	Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 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
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	7718	1	5148	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6341	-0-	-169	-0-	1975	1	4366	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	3702	-0-	-2388	-0-	1320	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	1695	1	3896	2	N	-0-			-0-
*04	6300	X	5146	-0-	-1154	-0-	1603	1	3543	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

12	9300	X	9221	-0-	-79	-0-	981	1	8240	2	N	-0-			-0-
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	972	1	8556	2	N	-0-			-0-
02	8700	X	8632	-0-	-68	-0-	895	1	7737	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	9136	-0-	-164	-0-	965	1	8171	2	N	-0-			-0-
*04	9000	X	7491	-0-	-1509	-0-	795	1	6696	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

12	11129	X	7755	-0-	-3374	-0-	1111	1	6644	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	5491	-0-	-5638	-0-	619	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	10411	X	7433	-0-	-2978	-0-	714	1	6719	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	4987	-0-	-6142	-0-	591	1	4396	2	N	-0-			-0-
*04	10770	X	8183	-0-	-2587	-0-	734	1	7449	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	10631	-0-	7531	7531	925	1	9706	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	11484	-0-	8584	16115	1000	1	10484	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	9414	-0-	6314	22429	849	1	8565	2	N	-0-			-0-
*04	31285	X	8856	-0-	-22429	-0-	792	1	8064	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		4965	-0-	4965	4965	432	1	4533	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		4413	-0-	4413	9378	384	1	4029	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		4759	-0-	4759	14137	429	1	4330	2	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		4450	-0-	4450	18587	398	1	4052	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18587					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

12	7874	X	4186	-0-	-3688	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	6303	-0-	-1571	-0-	548	1	5755	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	5956	-0-	-1410	-0-	518	1	5438	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	4927	-0-	-1924	-0-	444	1	4483	2	N	-0-			-0-
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	591	1	6019	2	N	-0-			-0-
*05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	618	1	6372	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

12	9548	X	9477	-0-	-71	-0-	1	1	9476	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9102	-0-	-663	-0-	1	1	9101	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	8335	-0-	-800	-0-	10	1	8325	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	8782	-0-	-983	-0-	1	1	8781	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8329	-0-	-971	-0-	9	1	8320	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8725	-0-	-761	-0-	1	1	8724	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 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
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	1	1	7385	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7425	-0-	-356	-0-	1	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6407	-0-	-872	-0-	8	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	1	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5384	-0-	-1816	-0-	6	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6658	-0-	-782	-0-	1	1	6657	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 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
12	2201	X	210	-0-	-1991	-0-	88	1	122	2	N	-0-					105
01	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	1			N	-0-					105
02	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					105
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	361	1	3219	2	Y	12	96	1			48
							13	9									
01	4123	X	2891	-0-	-1232	-0-	328	1	2554	2	Y	8					56
							9	9									
02	3886	X	2209	-0-	-1677	-0-	268	1	1926	2	Y	14					70
							15	9									
03	4154	X	1499	-0-	-2655	-0-	183	1	1302	2	Y	13					83
							14	9									
*04	3480	X	1347	-0-	-2133	-0-	159	1	1147	2	Y	37					120
							41	9									
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	423	1	3298	2	Y	-0-					120

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
12	6913	X	5612	-0-	-1301	-0-	5548	2	64	9	Y	58					112
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	748	1	4842	2	Y	58					170
							64	9									
02	6467	X	5547	-0-	-920	-0-	836	1	4692	2	Y	17					187
							19	9									
03	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	813	1	4962	2	Y	-0-					187
*04	6060	X	5212	-0-	-848	-0-	724	1	4488	2	Y	-0-					187
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					187

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
12	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	150	1	1415	2	Y	-0-					88
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	4					92
							4	9									
02	2175	N	1991	-0-	-184	-0-	180	1	1809	2	Y	2					94
							2	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-					94
04	1470	N	395	-0-	-1075	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					94
05	2139	N	1252	-0-	-887	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	256	1	1016	2	Y	-0-					30
07	1550	X	1001	-0-	-549	-0-	223	1	778	2	Y	-0-					30
08	1550	X	1166	-0-	-384	-0-	250	1	916	2	Y	-0-					30
09	1500	X	407	-0-	-1093	-0-	62	1	345	2	Y	-0-					30
10	1364	X	134	-0-	-1230	-0-	41	1	86	2	Y	6					36
							7	9									
11	1320	X	68	-0-	-1252	-0-	56	1	11	2	Y	1					37
							1	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	540	1	2099	2	N	-0-					100
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	482	1	1771	2	N	-0-					100
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	549	1	1996	2	N	20					120
							22	9									
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	559	1	1999	2	N	65					185
							72	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	543	1	1894	2	N	5					190
							6	9									
05	2759	N	2356	-0-	-403	-0-	416	1	1896	2	N	40	175	1			55
							44	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	451	1	1326	2	N	-0-					36
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	138	1	332	2	N	-0-					36
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					36
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	1073	1	11213	2	N	-0-					-0-
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	1008	1	11531	2	N	-0-					-0-
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1005	1	10714	2	N	-0-					-0-
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	899	1	10233	2	N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	849	1	9417	2	N	-0-					-0-
*05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	857	1	9646	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	200	1	5881	2	N	-0-					-0-
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	247	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	289	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	305	1	7101	2	N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					-0-
*05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	14310	X	13271	-0-	-1039	-0-	646	1	12625	2	N	-0-	20	1			7
07	14632	X	11885	-0-	-2747	-0-	397	1	11488	2	N	-0-					7
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	594	1	14342	2	N	-0-	7	1			-0-
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	400	1	13686	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13902	-0-	-110	-0-	205	1	13697	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	536	1	12738	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12021	-0-	-2580	-0-	395	1	11626	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	12826	-0-	-1775	-0-	483	1	12343	2	N	-0-					-0-
02	13630	X	11282	-0-	-2348	-0-	490	1	10792	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12078	-0-	-1810	-0-	498	1	11580	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	10875	-0-	-2385	-0-	315	1	10560	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	10836	-0-	-1998	-0-	315	1	10521	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
12	7812	X	6549	-0-	-1263	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7035	-0-	-777	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6728	-0-	-580	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7307	-0-	-505	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
*04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-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
12	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4636	-0-	-1006	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	2408	-0-	-2870	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3215	-0-	-1931	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*04	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-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
12	8308	X	6677	-0-	-1631	-0-	583	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6962	-0-	-1222	-0-	560	1	6402	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6563	-0-	-774	-0-	563	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7078	-0-	-207	-0-	572	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6741	-0-	-189	-0-	558	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	538	1	6055	2	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
12	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	740	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7237	-0-	-1412	-0-	582	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	5935	-0-	-2011	-0-	509	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	3983	-0-	-4511	-0-	322	1	3661	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	4131	-0-	-4089	-0-	342	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	5052	-0-	-3411	-0-	412	1	4640	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
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	566	1	4471	2	N	-0-					28
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	679	1	3776	2	N	-0-					28
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	667	1	3718	2	N	-0-					28
03	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	619	1	3352	2	N	-0-					28
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	609	1	3552	2	N	-0-					28
05	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	655	1	3437	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 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
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	462	1	4682	2	Y	20					136
							22	9									
01	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	443	1	4775	2	Y	94	97	1			133
							103	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	486	1	4851	2	Y	124	106	1			151
							136	9									
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	558	1	5297	2	Y	83	92	1			142
							91	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	507	1	5202	2	Y	39	99	1			82
							43	9									
05	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	481	1	5161	2	Y	29					111
							32	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	566	1	4073	2	N	-0-					146
01	5053	X	3722	-0-	-1331	-0-	567	1	3155	2	N	-0-					146
02	4176	X	3274	-0-	-902	-0-	498	1	2776	2	N	-0-					146
03	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	627	1	3396	2	N	44					190
							48	9									
*04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	596	1	3480	2	N	3					193
							3	9									
05	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	550	1	2886	2	N	3					196
							3	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 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
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	795	1	4006	2	N	-0-					70
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	715	1	3893	2	N	10					80
							11	9									
02	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	680	1	3522	2	N	-0-					80
03	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	702	1	2870	2	N	-0-					80
04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	1105	1	3102	2	N	-0-					80
05	4805	X	3992	-0-	-813	-0-	1221	1	2771	2	N	-0-					80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		268	-0-	268	268	1	1	267	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		918	-0-	918	1186	1	1	917	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		631	-0-	631	1817	1	1	630	2	N	-0-					-0-
*05	2323	X	506	-0-	-1817	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	139	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	12	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3509	-0-	409	409	3	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	2892	N	2483	-0-	-409	-0-	2	1	2481	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3791	-0-	691	691	2	1	3789	2	N	-0-					-0-

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
12	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	592	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5004	-0-	-1103	-0-	36	1	4968	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	3908	-0-	-1805	-0-	3	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4008	-0-	-1882	-0-	3	1	4005	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4	1	4654	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	2	1	5111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 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
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	797	1	8324	2	N	-0-			-0-
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	657	1	7511	2	N	-0-			-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	621	1	6618	2	N	-0-			-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	590	1	6715	2	N	-0-			-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	548	1	6072	2	N	-0-			-0-
*05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	525	1	5906	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 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
12	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	6526	2			N	-0-			-0-
02	6264	X	6220	-0-	-44	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
*04	6480	X	6307	-0-	-173	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 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
12	10788	X	8340	-0-	-2448	-0-	729	1	7611	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	7984	-0-	-2804	-0-	642	1	7342	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	7511	-0-	-348	-0-	644	1	6867	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	616	1	7005	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	613	1	6797	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7792	-0-	-547	-0-	636	1	7156	2	N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	1145	1	1449	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	954	1	786	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	780	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	236	-0-	-1128	-0-	129	1	107	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	708	1	5965	2	N	-0-			-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	41	1	5631	2	N	-0-			-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4	1	4704	2	N	-0-			-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4	1	5005	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4	1	4499	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	2	1	4813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 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
12	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	338	1	3185	2	Y	-0-					
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	369	1	3873	2	Y	2					48
							2	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	450	1	4523	2	Y	-0-					48
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	441	1	4271	2	Y	-0-					48
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	531	1	5295	2	Y	-0-					48
05	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	293	1	2845	2	Y	-0-					48

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					59
02	T. A.		4244	-0-	4244	4337	4244	2			Y	-0-					59
03	T. A.		2553	-0-	2553	6890	2535	2	18	9	Y	16	60	1			15
*04	T. A.		2588	-0-	2588	9478	2579	2	9	9	Y	8					23
*05	12696	X	3218	-0-	-9478	-0-	3211	2	7	9	Y	6	18	1			11

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 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
12	13299	X	13056	-0-	-243	-0-	13049	2	7	9	N	6	99	1			22
01	13299	X	13154	-0-	-145	-0-	13052	2	102	9	N	93					115
02	12441	X	11667	-0-	-774	-0-	11610	2	57	9	N	52	105	1			62
03	13175	X	12564	-0-	-611	-0-	12497	2	67	9	N	61	89	1			34
*04	12750	X	12049	-0-	-701	-0-	11991	2	58	9	N	53					87
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					87

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 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
12	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	728	1	8929	2	N	-0-					-0-
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	614	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	377	1	7982	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	398	1	7169	2	N	-0-					-0-
*04	7560	X	7274	-0-	-286	-0-	387	1	6887	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 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
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	750	1	7604	2	Y	2					17
							2	9									
01	8339	X	8060	-0-	-279	-0-	683	1	7364	2	Y	12	12	1			17
							13	9									
02	7540	X	7405	-0-	-135	-0-	672	1	6714	2	Y	17	14	1			20
							19	9									
03	8370	X	8102	-0-	-268	-0-	771	1	7320	2	Y	10	12	1			18
							11	9									
04	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	695	1	7130	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
05	8370	X	7952	-0-	-418	-0-	678	1	7271	2	Y	3					14
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	141	2	Y	12					63
							13	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	51	55	1			59
							56	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	82	44	1			97
							90	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	45	62	1			80
							50	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	23	57	1			46
							25	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	15					61
							17	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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
12	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	945	1	16717	2	Y	82	99	1			77
							90	9									
01	15903	X	15088	-0-	-815	-0-	15043	2	45	9	Y	41	98	1			20
02	14877	X	13091	-0-	-1786	-0-	13066	2	25	9	Y	23					43
03	15903	X	13876	-0-	-2027	-0-	13841	2	35	9	Y	32	60	1			15
*04	15390	X	13435	-0-	-1955	-0-	13417	2	18	9	Y	16					31
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	10292	X	9788	-0-	-504	-0-	9768	2	20	9	N	18	96	1			39
01	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	9480	2	89	9	N	81					120
02	9570	X	9005	-0-	-565	-0-	8957	2	48	9	N	44	91	1			73
03	9982	X	9482	-0-	-500	-0-	9428	2	54	9	N	49	100	1			22
*04	9480	X	9192	-0-	-288	-0-	9124	2	68	9	N	62					84
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					84

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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
12	14136	X	11534	-0-	-2602	-0-	1060	1	10474	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	13933	-0-	-203	-0-	1171	1	12762	2	N	-0-					-0-
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	1291	1	10588	2	N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1418	1	10627	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	10879	-0-	-2591	-0-	1191	1	9688	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	10774	-0-	-3145	-0-	1119	1	9655	2	N	-0-					-0-

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
12	14446	X	11762	-0-	-2684	-0-	1081	1	10681	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	11638	-0-	-2808	-0-	978	1	10660	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	9172	-0-	-2544	-0-	997	1	8175	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	3569	-0-	-8738	-0-	420	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	6292	-0-	-5198	-0-	689	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	9386	-0-	-2363	-0-	975	1	8411	2	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
12	17298	X	10178	-0-	-7120	-0-	935	1	9243	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	7574	-0-	-9724	-0-	637	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	14239	X	13375	-0-	-864	-0-	1454	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	1770	1	13271	2	N	-0-					-0-
04	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1645	1	13375	2	N	-0-					-0-
*05	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1594	1	13757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	21948	X	21101	-0-	-847	-0-	21014	2	87	9	N	79	195	1			191
01	21948	X	21179	-0-	-769	-0-	21144	2	35	9	N	32					223
02	20532	X	19826	-0-	-706	-0-	19745	2	81	9	N	74	183	1			114
03	21669	X	21060	-0-	-609	-0-	20925	2	135	9	N	123					237
*04	20580	X	20140	-0-	-440	-0-	20078	2	62	9	N	56					293
05	21204	X	20587	-0-	-617	-0-	20525	2	62	9	N	56	187	1			162

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
12	9052	X	2123	-0-	-6929	-0-	355	1	1768	2	N	-0-					52
01	9052	X	6363	-0-	-2689	-0-	617	1	5746	2	N	-0-					52
02	8468	X	6875	-0-	-1593	-0-	537	1	6294	2	N	40					92
							44	9									
03	8773	X	6021	-0-	-2752	-0-	479	1	5541	2	N	1	1	1			92
							1	9									
*04	6150	X	2750	-0-	-3400	-0-	262	1	2488	2	N	-0-					92
05	7316	X	6701	-0-	-615	-0-	532	1	6169	2	N	-0-					92

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 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
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1380	1	15966	2	N	-0-					-0-
01	17267	X	16859	-0-	-408	-0-	908	1	15951	2	N	-0-					-0-
02	16153	X	15707	-0-	-446	-0-	829	1	14878	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	16604	-0-	-663	-0-	902	1	15702	2	N	-0-					-0-
*04	16710	X	16213	-0-	-497	-0-	890	1	15323	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15896	-0-	-1371	-0-	890	1	15006	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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
12	1953	X	1161	-0-	-792	-0-	290	1	871	2	N	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	448	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1827	X	1806	-0-	-21	-0-	373	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	759	-0-	-605	-0-	189	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	85	-0-	-1805	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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
12	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	1489	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1234	1	4894	2	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1166	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1665	1	5022	2	N	-0-					-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1607	1	4612	2	N	-0-					-0-
*05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1740	1	5121	2	N	-0-					-0-

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
12	930	N	496	-0-	-434	-0-	124	1	372	2	N	-0-					-0-
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	29	1	116	2	N	-0-					-0-
02	551	N	156	-0-	-395	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	651	1	5487	2	N	-0-					-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	41	1	5689	2	N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	2	N	-0-					-0-
*05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3	1	6023	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	767	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	24	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	783	X	292	-0-	-491	-0-	1	1	291	2	N	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	4	1	5575	2	N	-0-					-0-
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	2	1	4970	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1176	1	4384	2	N	-0-					162
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1085	1	3877	2	N	-0-					162
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1015	1	3951	2	N	-0-					162
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1216	1	4089	2	N	-0-					162
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1136	1	3659	2	N	23					185
							25	9									
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1059	1	4038	2	N	4	174	1			15
							4	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1136	1	2774	2	N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1104	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1097	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1055	-0-	-2076	-0-	333	1	722	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	308	1	7174	2	N	-0-					32
01	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	818	1	7130	2	N	-0-					32
02	7424	X	6818	-0-	-606	-0-	868	1	5892	2	N	53					85
							58	9									
03	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	962	1	6463	2	N	-0-					85
04	7680	X	7616	-0-	-64	-0-	901	1	6715	2	N	-0-					85
05	7936	X	7785	-0-	-151	-0-	847	1	6932	2	N	5					90
							6	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1073	1	7506	2	N	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1073	1	6687	2	N	-0-					-0-
02	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1046	1	6194	2	N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1107	1	5626	2	N	-0-					-0-
*04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1055	1	4818	2	N	-0-					-0-
*05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	989	1	4901	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

12	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	165	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	899	N	823	-0-	-76	-0-	119	1	704	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	839	-0-	-494	-0-	138	1	701	2	N	-0-					-0-
*04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	150	1	686	2	N	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	216	1	1071	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

12	17794	X	17446	-0-	-348	-0-	405	1	17041	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	14746	-0-	-3048	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13315	-0-	-3331	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	13971	-0-	-3823	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
*04	16890	X	12125	-0-	-4765	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13309	-0-	-4144	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	423	1	17800	2	N	-0-			-0-
01	16740	X	15606	-0-	-1134	-0-	15606	2			N	-0-			-0-
02	15660	X	15264	-0-	-396	-0-	15264	2			N	-0-			-0-
03	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-			-0-
*04	16200	X	15192	-0-	-1008	-0-	15192	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT			-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1133	1	2936	2	N	-0-			118
01	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	1245	1	1090	2	N	-0-			118
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-			118
03	2914	X	424	-0-	-2490	-0-	424	1			N	-0-			118
*04	2820	X	1205	-0-	-1615	-0-	1205	1			N	-0-			118
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

12	15407	X	13949	-0-	-1458	-0-	13945	2	4	9	Y	4			95
01	15407	X	14284	-0-	-1123	-0-	523	1	13755	2	Y	5			100
							6	9							
02	14094	X	13162	-0-	-932	-0-	477	1	12677	2	Y	7			107
							8	9							
03	14446	X	13973	-0-	-473	-0-	494	1	13470	2	Y	8			115
							9	9							
*04	13830	X	13277	-0-	-553	-0-	494	1	12780	2	Y	3			118
							3	9							
05	14291	X	13513	-0-	-778	-0-	513	1	13000	2	Y	-0-			118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	2486	1	6071	2	N	-0-			-0-
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	2357	1	6532	2	N	-0-			-0-
02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	2420	1	6102	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	2406	-0-	-5127	-0-	760	1	1646	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

12	14539	X	9720	-0-	-4819	-0-	893	1	8827	2	N	-0-			-0-
01	14539	X	10288	-0-	-4251	-0-	865	1	9423	2	N	-0-			-0-
02	11426	X	9032	-0-	-2394	-0-	982	1	8050	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	8361	-0-	-3729	-0-	984	1	7377	2	N	-0-			-0-
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1209	1	9830	2	N	-0-			-0-
*05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1243	1	10730	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	5813	-0-	-976	-0-	5812	2	1	9	Y	1					14
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	219	1	5757	2	Y	2					16
							2	9									
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	Y	6					22
							7	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	272	1	7404	2	Y	4					26
							4	9									
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	239	1	6187	2	Y	2					28
							2	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					28

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

12	7254	X	1975	-0-	-5279	-0-	574	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	2154	-0-	-5100	-0-	571	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	2155	-0-	-3993	-0-	612	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	596	-0-	-2287	-0-	188	1	408	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

12	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	1867	1	18456	2	N	-0-					-0-
01	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	1597	1	17399	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	8696	-0-	-1425	-0-	945	1	7751	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	1216	-0-	-9254	-0-	133	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	3053	-0-	-7766	-0-	317	1	2736	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

12	14942	X	8605	-0-	-6337	-0-	791	1	7814	2	N	-0-					-0-
01	14942	X	7988	-0-	-6954	-0-	672	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	819	-0-	-12521	-0-	89	1	730	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	139	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	121	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	666	-0-	-349	-0-	72	1	594	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	197	-0-	-888	-0-	23	1	174	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	88	1	715	2	N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	130	1	1124	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	757	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	47	1	6542	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	4388	-0-	-3036	-0-	3	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	4470	-0-	-3373	-0-	3	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	3930	-0-	-3660	-0-	3	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	2455	-0-	-4675	-0-	1	1	2454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13547	X	8542	-0-	-5005	-0-	785	1	7757	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	7120	-0-	-6427	-0-	599	1	6521	2	N	-0-			-0-
02	11484	X	5	-0-	-11479	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-			-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

12	11904	X	10844	-0-	-1060	-0-	1150	1	9694	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	9871	-0-	-2033	-0-	71	1	9800	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	9258	-0-	-1878	-0-	7	1	9251	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10193	-0-	-1432	-0-	7	1	10186	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10481	-0-	-769	-0-	8	1	10473	2	N	-0-			-0-
*05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	5	1	11561	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1274	1	7953	2	N	-0-			-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1081	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1077	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	984	1	7518	2	N	-0-			-0-
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	979	1	6888	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7622	-0-	-345	-0-	955	1	6667	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	812	1	5583	2	N	-0-			-0-
01	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	912	1	13957	2	N	-0-			-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	335	1	5124	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	2980	-0-	-2476	-0-	188	1	2792	2	N	-0-			-0-
*04	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	192	1	2809	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1661	1	11413	2	N	-0-					-0-
01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	813	1	12444	2	N	-0-					-0-
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	715	1	10920	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	6754	-0-	-6328	-0-	426	1	6328	2	N	-0-					-0-
*04	12780	X	4638	-0-	-8142	-0-	297	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	7536	-0-	-5670	-0-	490	1	7046	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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
12	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	1098	1	19411	2	Y	82	99	1			77
							90	9									
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14328	2	88	9	Y	80	98	1			59
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					59
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9529	2	18	9	Y	16	60	1			15
*04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-					15
*05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-	12	1			3

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 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
12	14105	X	1380	-0-	-12725	-0-	175	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	5561	-0-	-8544	-0-	646	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	13427	X	13046	-0-	-381	-0-	1432	1	11614	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	13565	-0-	-788	-0-	1483	1	12082	2	N	-0-					-0-
*04	13890	X	12931	-0-	-959	-0-	1653	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10106	X	9535	-0-	-571	-0-	1211	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	604	1	9238	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	9134	-0-	-117	-0-	561	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	606	1	8992	2	N	-0-					-0-
*04	9510	X	9286	-0-	-224	-0-	595	1	8691	2	N	-0-					-0-
*05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	641	1	9203	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 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
12	9796	X	9204	-0-	-592	-0-	1169	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	7450	-0-	-2346	-0-	457	1	6993	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	6628	-0-	-2536	-0-	407	1	6221	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7416	-0-	-1791	-0-	468	1	6948	2	N	-0-					-0-
*04	8910	X	4963	-0-	-3947	-0-	318	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6948	-0-	-2259	-0-	452	1	6496	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 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
12	16306	X	14251	-0-	-2055	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14215	-0-	-2091	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	11074	-0-	-4180	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	13544	-0-	-2545	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
*04	15150	X	12458	-0-	-2692	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12117	-0-	-2143	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

12	4464	X	1579	-0-	-2885	-0-	835	1	744	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	1056	-0-	-3408	-0-	478	1	578	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1292	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	1311	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	2088	X	1970	-0-	-118	-0-	1761	1	209	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	1575	-0-	-657	-0-	1432	1	143	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1495	-0-	-665	-0-	1495	1			N	-0-			-0-
05	2232	X	1493	-0-	-739	-0-	1493	1			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

12	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8653	-0-	-895	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8650	-0-	-282	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	9224	-0-	-138	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
*04	9060	X	8641	-0-	-419	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
*05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

12	14477	X	13323	-0-	-1154	-0-	13323	2			N	-0-			-0-
01	14477	X	12934	-0-	-1543	-0-	12934	2			N	-0-			-0-
02	13456	X	11761	-0-	-1695	-0-	11761	2			N	-0-			-0-
03	14384	X	12686	-0-	-1698	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
*04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-			-0-
05	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 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
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1851	1	4522	2	N	-0-					-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1391	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	1084	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	687	-0-	-4118	-0-	217	1	470	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	955	1	5958	2	N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	832	1	5940	2	N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	856	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	760	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5579	-0-	-121	-0-	694	1	4885	2	N	-0-					-0-
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	769	1	5366	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 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
12	13578	X	11716	-0-	-1862	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11704	-0-	-1967	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	10302	-0-	-2487	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11012	-0-	-2659	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
*04	11970	X	10763	-0-	-1207	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10692	-0-	-1026	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

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
12	13268	X	12591	-0-	-677	-0-	12590	2	1	9	Y	1					26
01	13268	X	12969	-0-	-299	-0-	474	1	12491	2	Y	4					30
							4	9									
02	12412	X	11904	-0-	-508	-0-	432	1	11459	2	Y	12					42
							13	9									
03	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	450	1	12262	2	Y	7					49
							8	9									
*04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	444	1	11480	2	Y	3					52
							3	9									
05	12958	X	12033	-0-	-925	-0-	457	1	11576	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	499	1	5062	2	Y	5					34
							6	9									
01	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	460	1	4966	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
02	5278	X	5023	-0-	-255	-0-	454	1	4534	2	Y	32	27	1			39
							35	9									
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	517	1	4905	2	Y	22	24	1			37
							24	9									
04	5400	X	5296	-0-	-104	-0-	470	1	4815	2	Y	10	26	1			21
							11	9									
05	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	449	1	4818	2	Y	8					29
							9	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	10011	-0-	-3877	-0-	208	1	9803	2	N	-0-					-0-
01	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	267	1	15070	2	N	-0-					-0-
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	236	1	13739	2	N	-0-					-0-
03	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	177	1	13900	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13186	-0-	-254	-0-	193	1	12993	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12868	-0-	-1020	-0-	193	1	12675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 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
12	22041	X	20185	-0-	-1856	-0-	1771	1	18414	2	N	-0-					-0-
01	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	1833	1	23080	2	N	-0-					-0-
02	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	1989	1	21736	2	N	-0-					-0-
03	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	1861	1	22806	2	N	-0-					-0-
04	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	1798	1	21307	2	N	-0-					-0-
*05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	1787	1	21146	2	N	-0-					-0-

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
12	23529	X	15907	-0-	-7622	-0-	1396	1	14511	2	N	-0-					-0-
01	23529	X	13273	-0-	-10256	-0-	976	1	12297	2	N	-0-					-0-
02	19807	X	12170	-0-	-7637	-0-	1020	1	11150	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	10970	-0-	-10203	-0-	828	1	10142	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	11515	-0-	-7235	-0-	896	1	10619	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	12257	-0-	-3646	-0-	955	1	11302	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	470	1	12950	2	N	-0-					-0-
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	429	1	12407	2	N	-0-					-0-
02	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	479	1	12161	2	N	-0-					-0-
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	527	1	12343	2	N	-0-					-0-
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12544	-0-	-104	-0-	476	1	12068	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18817	X	18781	-0-	-36	-0-	658	1	18123	2	N	-0-					-0-
01	18817	X	18646	-0-	-171	-0-	623	1	18023	2	N	-0-					-0-
02	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	683	1	17364	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	18447	-0-	-370	-0-	755	1	17692	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17739	-0-	-471	-0-	687	1	17052	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	18113	-0-	-704	-0-	687	1	17426	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 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
12	14725	X	3103	-0-	-11622	-0-	64	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	11906	-0-	-2819	-0-	207	1	11699	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	13224	-0-	-435	-0-	223	1	13001	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13902	-0-	-327	-0-	174	1	13728	2	N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	189	1	12732	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	12007	-0-	-2129	-0-	180	1	11827	2	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
12	9579	X	8364	-0-	-1215	-0-	1272	1	7092	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	7100	-0-	-2479	-0-	631	1	6469	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	6244	-0-	-1644	-0-	589	1	5655	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7343	-0-	-1089	-0-	697	1	6646	2	N	-0-					-0-
*04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	631	1	6199	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
12	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	993	1	5535	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5540	-0-	-2055	-0-	491	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	4890	-0-	-1722	-0-	461	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	4478	-0-	-2311	-0-	425	1	4053	2	N	-0-					-0-
*04	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	454	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4967	-0-	-1574	-0-	517	1	4450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	863	-0-	-5864	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3130	-0-	-3597	-0-	230	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	3371	-0-	-2052	-0-	283	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5235	-0-	-531	-0-	395	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	383	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	239	1	2827	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 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
12	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	1990	1	20693	2	N	-0-					-0-
01	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	1713	1	21568	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	1730	1	18906	2	N	-0-					-0-
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1638	1	20071	2	N	-0-					-0-
04	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	1443	1	17092	2	N	-0-					-0-
*05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1390	1	16449	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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
12	5704	X	729	-0-	-4975	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	396	-0-	-5308	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	291	1	5215	2	N	-0-					-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	330	1	5744	2	N	-0-					-0-
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	348	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	320	1	5404	2	N	-0-					-0-

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
12	13640	X	9077	-0-	-4563	-0-	796	1	8281	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	11542	-0-	-2098	-0-	849	1	10693	2	N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	923	1	10082	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11178	-0-	-509	-0-	843	1	10335	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10436	-0-	-724	-0-	812	1	9624	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10987	-0-	-762	-0-	856	1	10131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	17980	X	17336	-0-	-644	-0-	1191	1	16145	2	N	-0-					10
01	17980	X	17620	-0-	-360	-0-	1126	1	16463	2	N	28					38
							31	9									
02	16820	X	16018	-0-	-802	-0-	1094	1	14918	2	N	5					43
							6	9									
03	17391	X	16998	-0-	-393	-0-	1246	1	15750	2	N	2					45
							2	9									
04	17040	X	16550	-0-	-490	-0-	1122	1	15428	2	N	-0-					45
05	17608	X	16355	-0-	-1253	-0-	875	1	15476	2	N	4					49
							4	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

12	16957	X	16293	-0-	-664	-0-	1119	1	15174	2	N	-0-					10
01	16957	X	15952	-0-	-1005	-0-	1019	1	14903	2	N	27					37
							30	9									
02	15863	X	15112	-0-	-751	-0-	1032	1	14074	2	N	5					42
							6	9									
03	16647	X	15863	-0-	-784	-0-	1163	1	14698	2	N	2					44
							2	9									
04	16110	X	15759	-0-	-351	-0-	1069	1	14690	2	N	-0-					44
05	16306	X	16009	-0-	-297	-0-	856	1	15147	2	N	5					49
							6	9									

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

12	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	339	1	16017	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	14743	-0-	-1439	-0-	257	1	14486	2	N	-0-					-0-
02	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	266	1	15495	2	N	-0-					-0-
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	207	1	16256	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	15504	-0-	-336	-0-	227	1	15277	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	14144	-0-	-2689	-0-	212	1	13932	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

12	11935	X	8229	-0-	-3706	-0-	171	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	7690	-0-	-4245	-0-	134	1	7556	2	N	-0-					-0-
02	11165	X	7792	-0-	-3373	-0-	131	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	7985	-0-	-2307	-0-	100	1	7885	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7268	-0-	-802	-0-	107	1	7161	2	N	-0-					-0-
*05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	144	1	9428	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

12	12307	X	11197	-0-	-1110	-0-	232	1	10965	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10521	-0-	-1445	-0-	183	1	10338	2	N	-0-					-0-
02	11194	X	10115	-0-	-1079	-0-	171	1	9944	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	7780	-0-	-4186	-0-	98	1	7682	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9297	-0-	-1743	-0-	136	1	9161	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9298	-0-	-1893	-0-	140	1	9158	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

12	6727	X	2453	-0-	-4274	-0-	51	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3249	-0-	-3478	-0-	57	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	111	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	81	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	78	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	90	1	5938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 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
12	11377	X	9789	-0-	-1588	-0-	203	1	9586	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	8729	-0-	-2245	-0-	152	1	8577	2	N	-0-			-0-
02	10179	X	8290	-0-	-1889	-0-	140	1	8150	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	107	1	8393	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	7816	-0-	-1664	-0-	115	1	7701	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8186	-0-	-1610	-0-	123	1	8063	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

12	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1328	1	13120	2	N	-0-			-0-
01	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1058	1	11527	2	N	-0-			-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1274	1	10444	2	N	-0-			-0-
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1280	1	9593	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	1057	1	8592	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9937	-0-	-696	-0-	1032	1	8905	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

12	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	257	1	12110	2	N	-0-			-0-
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	199	1	11227	2	N	-0-			-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	147	1	8544	2	N	-0-			-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	134	1	10554	2	N	-0-			-0-
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	166	1	11132	2	N	-0-			-0-
*05	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	165	1	10862	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	234	1	11047	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	9644	-0-	-1454	-0-	168	1	9476	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	8696	-0-	-1599	-0-	147	1	8549	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	9275	-0-	-1823	-0-	116	1	9159	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8615	-0-	-2125	-0-	126	1	8489	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	9070	-0-	-2028	-0-	136	1	8934	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

12	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
02	5452	X	4785	-0-	-667	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
*04	5640	X	4699	-0-	-941	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

12	4185	X	3393	-0-	-792	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	2924	-0-	-1261	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
02	3915	X	2977	-0-	-938	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3207	-0-	-978	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
*04	4050	X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2969	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

12	14384	X	9854	-0-	-4530	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	13295	2			N	-0-			-0-
02	12992	X	10665	-0-	-2327	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11336	-0-	-1653	-0-	11336	2			N	-0-			-0-
*04	12870	X	10932	-0-	-1938	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 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
12	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	345	1	6739	2	N	-0-			-0-
02	7018	X	6480	-0-	-538	-0-	328	1	6152	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	365	1	6762	2	N	-0-			-0-
*04	6870	X	6627	-0-	-243	-0-	354	1	6273	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	7083	-0-	-16	-0-	350	1	6733	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 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
12	18321	X	16857	-0-	-1464	-0-	16857	2			N	-0-			-0-
01	18321	X	16919	-0-	-1402	-0-	16919	2			N	-0-			-0-
02	16994	X	16234	-0-	-760	-0-	16234	2			N	-0-			-0-
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	18136	2			N	-0-			-0-
*04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-			-0-
*05	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 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
12	10199	X	8392	-0-	-1807	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	8058	-0-	-2141	-0-	394	1	7664	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	6987	-0-	-2235	-0-	354	1	6633	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	7205	-0-	-2281	-0-	369	1	6836	2	N	-0-			-0-
*04	8160	X	7139	-0-	-1021	-0-	381	1	6758	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 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
12	19840	X	16114	-0-	-3726	-0-	16114	2			N	-0-			-0-
01	19840	X	18599	-0-	-1241	-0-	18599	2			N	-0-			-0-
02	18560	X	16172	-0-	-2388	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	17001	-0-	-1940	-0-	17001	2			N	-0-			-0-
*04	18000	X	16332	-0-	-1668	-0-	16332	2			N	-0-			-0-
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24614	X	21980	-0-	-2634	-0-	21980	2			N	-0-			-0-
01	24614	X	21971	-0-	-2643	-0-	21971	2			N	-0-			-0-
02	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	21598	-0-	-474	-0-	21598	2			N	-0-			-0-
*04	21270	X	20517	-0-	-753	-0-	20517	2			N	-0-			-0-
05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 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
12	21793	X	5795	-0-	-15998	-0-	736	1	5059	2	N	-0-			-0-
01	21793	X	13631	-0-	-8162	-0-	1584	1	12047	2	N	-0-			-0-
02	20097	X	7336	-0-	-12761	-0-	805	1	6531	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	9187	-0-	-10374	-0-	1004	1	8183	2	N	-0-			-0-
*04	13200	X	3004	-0-	-10196	-0-	384	1	2620	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	1662	1	11425	2	N	-0-			-0-
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	789	1	12088	2	N	-0-			-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	675	1	10309	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	11140	-0-	-82	-0-	703	1	10437	2	N	-0-			-0-
*04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	708	1	10348	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	15128	X	13808	-0-	-1320	-0-	1754	1	12054	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	5658	-0-	-9470	-0-	346	1	5312	2	N	-0-			-0-
02	14152	X	13602	-0-	-550	-0-	836	1	12766	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	12965	-0-	-1698	-0-	818	1	12147	2	N	-0-			-0-
*04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	874	1	12772	2	N	-0-			-0-
*05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	958	1	13758	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
12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	1216	1	8356	2	N	-0-			-0-
01	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	631	1	9670	2	N	-0-			-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	545	1	8321	2	N	-0-			-0-
03	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	646	1	9597	2	N	-0-			-0-
*04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	699	1	10217	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-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
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1033	1	7097	2	N	-0-			-0-
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	508	1	7784	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	6609	-0-	-1047	-0-	406	1	6203	2	N	-0-			-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	629	1	9334	2	N	-0-			-0-
*04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	650	1	9500	2	N	-0-			-0-
*05	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	697	1	10017	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
12	10819	X	7194	-0-	-3625	-0-	914	1	6280	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	7485	-0-	-3334	-0-	458	1	7027	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	7196	-0-	-2403	-0-	442	1	6754	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7401	-0-	-1031	-0-	467	1	6934	2	N	-0-			-0-
*04	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	449	1	6558	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			-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
12	21452	X	18995	-0-	-2457	-0-	18995	2			N	-0-			-0-
01	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	1994	1	20930	2	N	-0-			-0-
02	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	1867	1	19581	2	N	-0-			-0-
03	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	1973	1	19908	2	N	-0-			-0-
*04	22170	X	20822	-0-	-1348	-0-	1863	1	18959	2	N	-0-			-0-
05	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT			-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
12	9827	X	4552	-0-	-5275	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	6285	-0-	-3759	-0-	547	1	5738	2	N	-0-			-0-
02	9396	X	5464	-0-	-3932	-0-	476	1	4988	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	757	1	7637	2	N	-0-			-0-
*04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	712	1	7244	2	N	-0-			-0-
*05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N	-0-			-0-

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
12	10850	X	8184	-0-	-2666	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	9836	-0-	-1014	-0-	856	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	9541	X	9177	-0-	-364	-0-	799	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	1008	1	10167	2	N	-0-			-0-
*04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	921	1	9373	2	N	-0-			-0-
*05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	869	1	8967	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9105	-0-	-1187	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8413	-0-	-1879	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	7199	-0-	-3125	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7332	-0-	-3704	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*04	10680	X	7824	-0-	-2856	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 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
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
*04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 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
12	15686	X	14049	-0-	-1637	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13625	-0-	-2061	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12019	-0-	-2104	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
*04	14250	X	11523	-0-	-2727	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	73	1	2786	2	Y	24	33	1			18
							26	9									
01	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	576	1	2486	2	Y	27	33	1			12
							30	9									
02	2987	X	2930	-0-	-57	-0-	555	1	2375	2	Y	-0-	5	1			7
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	727	1	2912	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	803	1	3428	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	5	5	1			6
							6	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
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	71	1	2695	2	Y	60	82	1			46
							66	9									
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	503	1	2167	2	Y	67	83	1			30
							74	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	479	1	2050	2	Y	31	31	1			30
							34	9									
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	531	1	2125	2	Y	32	31	1			31
							35	9									
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	492	1	2099	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2146	2	Y	46	36	1			55
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	299	2	47	9	Y	43					43
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	263	2	35	9	Y	32	60	1			15
*04	300	N	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8					23
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	174	2	7	9	Y	6	18	1			11

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
12	8928	X	7176	-0-	-1752	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6780	-0-	-3140	-0-	589	1	6191	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	6222	-0-	-3348	-0-	542	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	5592	-0-	-4638	-0-	504	1	5088	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	6123	-0-	-3777	-0-	548	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-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
12	24335	X	321	-0-	-24014	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	24335	X	10497	-0-	-13838	-0-	10497	2			Y	-0-					-0-
02	22504	X	13646	-0-	-8858	-0-	13599	2	47	9	Y	43					43
03	22444	X	13563	-0-	-8881	-0-	13528	2	35	9	Y	32	60	1			15
*04	11940	X	9589	-0-	-2351	-0-	9500	2	89	9	Y	81					96
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	8866	X	8692	-0-	-174	-0-	967	1	7679	2	Y	42	65	1			42
							46	9									
01	8866	X	7662	-0-	-1204	-0-	1115	1	6507	2	Y	36	31	1			47
							40	9									
02	8294	X	7131	-0-	-1163	-0-	1314	1	5773	2	Y	40	32	1			55
							44	9									
03	8866	X	8057	-0-	-809	-0-	1622	1	6421	2	Y	13	31	1			37
							14	9									
*04	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	1296	1	6235	2	Y	56	63	1			30
							62	9									
05	8742	X	7070	-0-	-1672	-0-	1368	1	5656	2	Y	42					72
							46	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
12	10943	X	6734	-0-	-4209	-0-	360	1	6374	2	Y	-0-					-0-
01	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10570	2	47	9	Y	43					43
03	9331	X	8065	-0-	-1266	-0-	8030	2	35	9	Y	32	60	1			15
*04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	2	35	9	Y	32					47
05	10943	X	4685	-0-	-6258	-0-	4659	2	26	9	Y	24	37	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	80	1	3016	2	Y	28	39	1			22
							31	9									
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	642	1	2775	2	Y	31	39	1			14
							34	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	568	1	2433	2	Y	75	45	1			44
							83	9									
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	596	1	2385	2	Y	33	43	1			34
							36	9									
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	603	1	2577	2	Y	61	41	1			54
							67	9									
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	598	1	2679	2	Y	88	44	1			98
							97	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
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	225	1	8545	2	Y	129	175	1			99
							142	9									
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1437	1	6200	2	Y	140	176	1			63
							154	9									
02	7250	X	7168	-0-	-82	-0-	1349	1	5777	2	Y	38	53	1			48
							42	9									
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	1610	1	6447	2	Y	60	52	1			56
							66	9									
*04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6239	2	Y	63	54	1			65
							69	9									
*05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1423	1	6375	2	Y	74	54	1			85
							81	9									

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
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	620	1	5403	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5306	-0-	-987	-0-	452	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	5771	X	4755	-0-	-1016	-0-	435	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	508	1	4612	2	Y	-0-					-0-
*04	5940	X	4671	-0-	-1269	-0-	567	1	4104	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	439	1	4361	2	Y	-0-					-0-

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
12	9176	X	4989	-0-	-4187	-0-	513	1	4476	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7661	-0-	-1484	-0-	652	1	7009	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	6669	-0-	-1857	-0-	605	1	6008	2	Y	51	19	1			32
							56	9									
03	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	484	1	4390	2	Y	8	18	1			22
							9	9									
*04	7410	X	3339	-0-	-4071	-0-	401	1	2903	2	Y	32	37	1			17
							35	9									
05	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	659	1	6550	2	Y	25					42
							28	9									

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
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	607	1	6950	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7243	-0-	-73	-0-	805	1	6438	2	Y	-0-					-0-
02	7685	X	6654	-0-	-1031	-0-	739	1	5915	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	6962	-0-	-1253	-0-	742	1	6220	2	Y	-0-					-0-
*04	7560	X	6523	-0-	-1037	-0-	687	1	5836	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	6402	-0-	-1162	-0-	716	1	5686	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	9579	X	8809	-0-	-770	-0-	676	1	8133	2	Y	-0-					-0-
01	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	727	1	7833	2	Y	-0-					-0-
02	8584	X	7730	-0-	-854	-0-	674	1	7056	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	7859	-0-	-1007	-0-	681	1	7178	2	Y	-0-					-0-
*04	8580	X	8217	-0-	-363	-0-	702	1	7515	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7533	X	6547	-0-	-986	-0-	503	1	6044	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6727	-0-	-806	-0-	571	1	6156	2	Y	-0-					-0-
02	6989	X	6140	-0-	-849	-0-	525	1	5495	2	Y	109	40	1			69
							120	9									
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	576	1	6069	2	Y	16	39	1			46
							18	9									
*04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	549	1	5873	2	Y	70	79	1			37
							77	9									
05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	551	1	6049	2	Y	53					90
							58	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
12	992	N	646	-0-	-346	-0-	198	1	448	2	N	-0-					142
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1116	1	6258	2	N	-0-					142
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	2	N	-0-					142
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	383	1	936	2	N	1	1	1			142
							1	9									
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	976	1	2301	2	N	50					192
							55	9									
*05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	833	1	4484	2	N	27					219
							30	9									

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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	124	1	280	2	N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	797	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	774	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	-0-					-0-
*04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	285	1	673	2	N	-0-					-0-
*05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	871	1	4690	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 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
12	9517	X	2886	-0-	-6631	-0-	884	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	6954	-0-	-2563	-0-	1052	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7497	-0-	-1406	-0-	1330	1	6167	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	6709	-0-	-2405	-0-	1947	1	4762	2	N	-0-					-0-
*04	6720	X	4702	-0-	-2018	-0-	1400	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	1147	1	6178	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-100	1402					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	61	1	241	2	Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 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
12	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	381	1	4338	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	480	1	3839	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4198	-0-	-848	-0-	462	1	3696	2	Y	36	13	1			23
							40	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	556	1	4661	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
*04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	600	1	5102	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	375	1	17709	2	N	-0-					-0-
01	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	313	1	17703	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	15600	-0-	-1452	-0-	263	1	15337	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17491	-0-	-737	-0-	219	1	17272	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16820	-0-	-820	-0-	247	1	16573	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16253	-0-	-1820	-0-	244	1	16009	2	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
12	12245	X	4317	-0-	-7928	-0-	90	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11682	-0-	-563	-0-	203	1	11479	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	11280	-0-	-146	-0-	190	1	11090	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11756	-0-	-458	-0-	148	1	11608	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10792	-0-	-518	-0-	158	1	10634	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11030	-0-	-1029	-0-	166	1	10864	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
12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	420	1	19821	2	N	-0-					-0-
01	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	383	1	21645	2	N	-0-					-0-
02	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	418	1	24398	2	N	-0-					-0-
03	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	310	1	24432	2	N	-0-					-0-
04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	329	1	22132	2	N	-0-					-0-
*05	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	327	1	21452	2	N	-0-					-0-

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
12	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	438	1	20678	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17538	-0-	-473	-0-	305	1	17233	2	N	-0-					-0-
02	16849	X	15881	-0-	-968	-0-	268	1	15613	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	16968	-0-	-1043	-0-	213	1	16755	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	15897	-0-	-1533	-0-	233	1	15664	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	15563	-0-	-2448	-0-	234	1	15329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	283	1	13367	2	N	-0-					-0-
01	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	223	1	12609	2	N	-0-					-0-
02	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	189	1	10999	2	N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	151	1	11878	2	N	-0-					-0-
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	165	1	11082	2	N	-0-					-0-
*05	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	165	1	10839	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
12	18259	X	16499	-0-	-1760	-0-	342	1	16157	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	15919	-0-	-1596	-0-	277	1	15642	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14022	-0-	-2218	-0-	236	1	13786	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	15139	-0-	-1973	-0-	190	1	14949	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14225	-0-	-1735	-0-	209	1	14016	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14352	-0-	-2140	-0-	215	1	14137	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 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
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	646	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	316	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	377	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	547	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	515	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	325	1	1753	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	18848	X	17493	-0-	-1355	-0-	17450	2	43	9	N	39					132
01	18848	X	16559	-0-	-2289	-0-	16529	2	30	9	N	27					159
02	17632	X	14960	-0-	-2672	-0-	14899	2	61	9	N	55					214
03	18848	X	15473	-0-	-3375	-0-	15444	2	29	9	N	26					240
04	18000	X	15274	-0-	-2726	-0-	15241	2	33	9	N	30	193	1			77
05	17484	X	15015	-0-	-2469	-0-	15015	2			N	-0-					77

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 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
12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19502	2	105	9	N	95	195	1			100
01	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19056	2	83	9	N	75					175
02	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17630	2	66	9	N	60	195	1			40
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18558	2	77	9	N	70					110
04	17790	X	17620	-0-	-170	-0-	17532	2	88	9	N	80					190
05	18383	X	17667	-0-	-716	-0-	17667	2			N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1035	1	13294	2	N	35					40
							39	9									
01	15965	X	14005	-0-	-1960	-0-	981	1	13018	2	N	5					45
							6	9									
02	14935	X	12837	-0-	-2098	-0-	698	1	12128	2	N	10					55
							11	9									
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					55
04	13830	X	12249	-0-	-1581	-0-	1056	1	11117	2	N	69					124
							76	9									
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					124

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
12	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	726	1	9327	2	N	-0-					53
01	14446	X	10758	-0-	-3688	-0-	754	1	10004	2	N	-0-					53
02	13514	X	11014	-0-	-2500	-0-	600	1	10410	2	N	4					57
							4	9									
03	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					57
*04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	917	1	9648	2	N	30					87
							33	9									
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					87

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
12	5084	X	3750	-0-	-1334	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4756	X	4108	-0-	-648	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	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
12	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	813	-0-	-520	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 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
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	2448	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3016	X	2711	-0-	-305	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2828	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
12	3782	X	2001	-0-	-1781	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3782	X	2136	-0-	-1646	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3538	X	1387	-0-	-2151	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2280	2	3	9	N	3	3	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6675	-0-	-238	-0-	842	1	5833	2	N	-0-					55
01	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	850	1	5644	2	N	-0-					55
02	6467	X	5497	-0-	-970	-0-	236	1	5261	2	N	-0-					55
03	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	244	1	5247	2	N	-0-					55
04	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	241	1	5761	2	N	-0-					55
05	6665	X	2312	-0-	-4353	-0-	244	1	2068	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 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
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1103	1	3698	2	N	-0-					7
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1289	1	3844	2	N	-0-					7
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1233	1	5387	2	N	-0-					7
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	997	1	4390	2	N	-0-					7
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1112	1	4458	2	N	-0-					7
*05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	1386	1	5466	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 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
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1081	1	3346	2	N	-0-					5
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1256	1	3319	2	N	-0-					5
02	3915	X	3097	-0-	-818	-0-	1003	1	2094	2	N	-0-					5
03	4185	X	2433	-0-	-1752	-0-	787	1	1646	2	N	-0-					5
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5226	2	N	-0-					5
*05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	1365	1	5170	2	N	-0-					5

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
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	660	1	10564	2	N	-0-					27
01	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	652	1	10308	2	N	-0-					27
02	10179	X	8004	-0-	-2175	-0-	522	1	7482	2	N	-0-					27
03	10881	X	8271	-0-	-2610	-0-	589	1	7682	2	N	-0-					27
04	10530	X	6080	-0-	-4450	-0-	393	1	5687	2	N	-0-					27
05	10881	X	4431	-0-	-6450	-0-	295	1	4136	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					3
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					3
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					3
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					3
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	556	1	8005	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	520	1	7389	2	N	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	528	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	526	1	7570	2	N	-0-					-0-
*05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	527	1	7723	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 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
12	5518	X	3103	-0-	-2415	-0-	142	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	2858	-0-	-2660	-0-	371	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	2833	-0-	-2329	-0-	237	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	278	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	329	1	4258	2	N	-0-					-0-
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	338	1	4344	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 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
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		15565	-0-	15565	15565	15442	2	123	9	N	112	175	1			88
01	DLQ G-10		15199	-0-	15199	30764	15071	2	128	9	N	116					204
02	DLQ G-10		14124	-0-	14124	44888	14013	2	111	9	N	101	185	1			120
03	DLQ G-10		12477	-0-	12477	57365	12391	2	86	9	N	78					198
04	71622	X	14257	-0-	-57365	-0-	14160	2	97	9	N	88	187	1			99
*05	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14740	2	98	9	N	89					188

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14203	-0-	14203	14203	14093	2	110	9	N	100	174	1			56
01	DLQ G-10		13730	-0-	13730	27933	13621	2	109	9	N	99					155
02	DLQ G-10		12456	-0-	12456	40389	12364	2	92	9	N	84	185	1			54
03	DLQ G-10		13566	-0-	13566	53955	13468	2	98	9	N	89					143
04	66785	X	12830	-0-	-53955	-0-	12749	2	81	9	N	74					217
*05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13616	2	88	9	N	80	183	1			114

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 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
12	DLQ G-10		8650	-0-	8650	8650	8162	2	488	9	N	444	357	1	1	8	165
01	DLQ G-10		4117	-0-	4117	12767	3833	2	284	9	N	258	338	1	1	8	84
02	DLQ G-10		311	-0-	311	13078	230	2	81	9	N	74					158
03	DLQ G-10		410	-0-	410	13488	382	2	28	9	N	25					183
04	13813	X	325	-0-	-13488	-0-	323	2	2	9	N	2					185
*05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					185

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14466	-0-	14466	14466	14167	2	299	9	N	272	170	1			167
01	DLQ G-10		15454	-0-	15454	29920	15116	2	338	9	N	307	366	1	1	8	107
02	DLQ G-10		11749	-0-	11749	41669	11440	2	309	9	N	281	181	1			207
03	DLQ G-10		11768	-0-	11768	53437	11368	2	400	9	N	364	535	1			36
04	56983	X	3546	-0-	-53437	-0-	3344	2	202	9	N	184	181	1	1	8	38
*05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41					79

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7373	-0-	7373	7373	7204	2	169	9	N	154	170	1			62
01	DLQ G-10		8612	-0-	8612	15985	8432	2	180	9	N	164	190	1			36
02	DLQ G-10		12994	-0-	12994	28979	12814	2	180	9	N	164					200
03	DLQ G-10		14144	-0-	14144	43123	13973	2	171	9	N	155	182	1			173
04	58141	X	15018	-0-	-43123	-0-	14877	2	141	9	N	128	185	1			116
*05	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15361	2	158	9	N	144					260

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 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
12	DLQ G-10		11160	-0-	11160	11160	10934	2	226	9	N	205	171	1			100
01	DLQ G-10		12290	-0-	12290	23450	12115	2	175	9	N	159	172	1			87
02	DLQ G-10		11675	-0-	11675	35125	11502	2	173	9	N	157	179	1			65
03	DLQ G-10		11745	-0-	11745	46870	11600	2	145	9	N	132					197
04	58264	X	11394	-0-	-46870	-0-	11250	2	144	9	N	131	177	1			151
*05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11758	2	169	9	N	154	183	1			122

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8602	-0-	8602	8602	8174	2	428	9	N	389	342	1			159
01	DLQ G-10		9249	-0-	9249	17851	8927	2	322	9	N	293	354	1			98
02	DLQ G-10		6293	-0-	6293	24144	6038	2	255	9	N	232	170	1			160
03	DLQ G-10		7336	-0-	7336	31480	7011	2	325	9	N	295	357	1			98
04	38763	X	7283	-0-	-31480	-0-	6977	2	306	9	N	278	181	1			195
*05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7169	2	312	9	N	284	354	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18644	-0-	18644	18644		18456	2	188	9	N	171	182	1			82
01	DLQ G-10		18277	-0-	18277	36921		18086	2	191	9	N	174	177	1			79
02	DLQ G-10		16570	-0-	16570	53491		16401	2	169	9	N	154	175	1			58
03	DLQ G-10		17635	-0-	17635	71126		17469	2	166	9	N	151					209
04	83398	X	12272	-0-	-71126	-0-		12222	2	50	9	N	45	181	1			73
*05	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-		17652	2	138	9	N	125					198

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10428	-0-	10428	10428		10230	2	198	9	N	180	180	1			170
01	DLQ G-10		10080	-0-	10080	20508		9916	2	164	9	N	149	180	1	1	8	138
02	DLQ G-10		9876	-0-	9876	30384		9747	2	129	9	N	117	185	1			70
03	DLQ G-10		11292	-0-	11292	41676		11099	2	193	9	N	175	186	1			59
04	52514	X	10838	-0-	-41676	-0-		10638	2	200	9	N	182	177	1			64
*05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-		10650	2	185	9	N	168	176	1			56

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9331	-0-	9331	9331		9253	2	78	9	N	71					241
01	DLQ G-10		8779	-0-	8779	18110		8645	2	134	9	N	122	179	1			184
02	DLQ G-10		8528	-0-	8528	26638		8417	2	111	9	N	101	177	1			108
03	DLQ G-10		9084	-0-	9084	35722		8967	2	117	9	N	106					214
04	43998	X	8276	-0-	-35722	-0-		8171	2	105	9	N	95	180	1			129
*05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-		8634	2	103	9	N	94					223

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7907	-0-	7907	7907		7757	2	150	9	N	136	180	1			135
01	DLQ G-10		8475	-0-	8475	16382		8318	2	157	9	N	143	179	1			99
02	DLQ G-10		7637	-0-	7637	24019		7532	2	105	9	N	95					194
03	DLQ G-10		7806	-0-	7806	31825		7688	2	118	9	N	107	185	1			116
04	39530	X	7705	-0-	-31825	-0-		7610	2	95	9	N	86					202
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-		7771	2	91	9	N	83	179	1			106

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14105	-0-	14105	14105		13978	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38
01	DLQ G-10		13390	-0-	13390	27495		13270	2	120	9	N	109	1	8			146
02	DLQ G-10		12308	-0-	12308	39803		12201	2	107	9	N	97	181	1			62
03	DLQ G-10		12576	-0-	12576	52379		12462	2	114	9	N	104					166
04	64273	X	11894	-0-	-52379	-0-		11774	2	120	9	N	109	182	1	5	8	88
*05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-		11761	2	112	9	N	102	5	8			185

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13903	-0-	13903	13903		13661	2	242	9	N	220	169	1	1	8	129
01	DLQ G-10		13179	-0-	13179	27082		12949	2	230	9	N	209	167	1	1	8	170
02	DLQ G-10		11408	-0-	11408	38490		11224	2	184	9	N	167	179	1			158
03	DLQ G-10		12218	-0-	12218	50708		12022	2	196	9	N	178	176	1			160
04	62072	X	11364	-0-	-50708	-0-		11186	2	178	9	N	162	170	1	1	8	151
*05	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-		11234	2	172	9	N	156	171	1			136

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		21189	-0-	21189	21189		20651	2	538	9	N	489	521	1			58
01	DLQ G-10		19975	-0-	19975	41164		19454	2	521	9	N	474	354	1			178
02	DLQ G-10		18241	-0-	18241	59405		17768	2	473	9	N	430	527	1			81
03	DLQ G-10		18822	-0-	18822	78227		18338	2	484	9	N	440	364	1			157
04	96029	X	17802	-0-	-78227	-0-		17352	2	450	9	N	409	365	1			201
*05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-		17405	2	439	9	N	399	533	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15230	-0-	15230	15230	15078	2	152	9	N	138	179	1	1	8	51
01	DLQ G-10		14626	-0-	14626	29856	14483	2	143	9	N	130	2	8			179
02	DLQ G-10		13953	-0-	13953	43809	13828	2	125	9	N	114	173	1			120
03	DLQ G-10		14023	-0-	14023	57832	13905	2	118	9	N	107	179	1			48
04	70979	X	13147	-0-	-57832	-0-	13035	2	112	9	N	102	3	8			147
*05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13103	2	102	9	N	93	179	1	2	8	59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18849	-0-	18849	18849	18671	2	178	9	N	162	170	1			118
01	DLQ G-10		17172	-0-	17172	36021	17028	2	144	9	N	131					249
02	DLQ G-10		15579	-0-	15579	51600	15462	2	117	9	N	106	183	1			172
03	DLQ G-10		16104	-0-	16104	67704	15959	2	145	9	N	132	170	1			134
04	82744	X	15040	-0-	-67704	-0-	14904	2	136	9	N	124	2	8			256
*05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14510	2	125	9	N	114	181	1	2	8	187

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13691	2	226	9	N	205	170	1	2	8	101
01	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13386	2	219	9	N	199	164	1	2	8	134
02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12000	2	186	9	N	169	154	1			149
03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12265	2	179	9	N	163	172	1			140
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11313	2	174	9	N	158	175	1	13	8	110
*05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11504	2	173	9	N	157	175	1	12	8	80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		22986	-0-	22986	22986	22732	2	254	9	N	231	178	1	2	8	183
01	DLQ G-10		21891	-0-	21891	44877	21672	2	219	9	N	199	171	1	1	8	210
02	DLQ G-10		20262	-0-	20262	65139	20068	2	194	9	N	176	341	1	1	8	44
03	DLQ G-10		21468	-0-	21468	86607	21279	2	189	9	N	172					216
04	107074	X	20467	-0-	-86607	-0-	20294	2	173	9	N	157	172	1	5	8	196
*05	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20204	2	168	9	N	153	177	1	4	8	168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	4644	2	624	9	N	567	512	1	6	8	88
01	DLQ G-10		7416	-0-	7416	12684	6871	2	545	9	N	495	501	1	1	8	81
02	DLQ G-10		4672	-0-	4672	17356	4254	2	418	9	N	380	328	1	3	8	130
03	DLQ G-10		4320	-0-	4320	21676	3870	2	450	9	N	409	501	1	4	8	34
04	28418	X	6742	-0-	-21676	-0-	6294	2	448	9	N	407	344	1	14	8	83
*05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15266	2	506	9	N	460	351	1	13	8	179

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4715	-0-	4715	4715	4462	2	253	9	N	230	172	1	2	8	136
01	DLQ G-10		4653	-0-	4653	9368	4409	2	244	9	N	222	166	1	1	8	191
02	DLQ G-10		4713	-0-	4713	14081	4485	2	228	9	N	207	346	1	3	8	49
03	DLQ G-10		5348	-0-	5348	19429	5119	2	229	9	N	208	177	1	5	8	75
04	24494	X	5065	-0-	-19429	-0-	4856	2	209	9	N	190	172	1	10	8	83
*05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7237	2	224	9	N	204	178	1	9	8	100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4942	2	350	9	N	318	345	1	2	8	101
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7284	2	309	9	N	281	173	1	1	8	208
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5180	2	248	9	N	225	349	1	4	8	80
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5617	2	253	9	N	230	172	1	4	8	134
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3335	2	175	9	N	159	180	1	14	8	99
*05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5344	2	260	9	N	236	170	1	12	8	153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		300	-0-	300	300	32	2	268	9	N	244	168	1	4	8	140
01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1606	854	2	452	9	N	411	493	1			58
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	3819	1729	2	484	9	N	440	341	1	3	8	154
03	DLQ G-10		4863	-0-	4863	8682	4185	2	678	9	N	616	675	1	8	8	87
04	13364	X	4682	-0-	-8682	-0-	4162	2	520	9	N	473	519	1			41
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3956	2	546	9	N	496	348	1			189

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

12	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	12003	2	1351	9	N	1228	1202	1	4	8	162
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	11246	2	1024	9	N	931	1026	1			67
02	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	11666	2	824	9	N	749	703	1	3	8	110
03	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	12942	2	748	9	N	680	700	1	5	8	85
04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15269	2	657	9	N	597	537	1			145
*05	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25237	2	711	9	N	646	710	1			81

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

12	SHUT IN		19253	-0-	19253	29226	17297	2	1956	9	N	1778	1717	1	4	8	158
01	SHUT IN		8597	-0-	8597	37823	7236	2	1361	9	N	1237	1195	1			200
02	14B2 EXT		10596	-0-	10596	48419	9614	2	982	9	N	893	1025	1	4	8	64
03	14B2 EXT		13240	-0-	13240	61659	12209	2	1031	9	N	937	856	1	3	8	142
04	0	W	12676	-0-	12676	74335	11796	2	880	9	N	800	684	1	12	8	246
*05	0	W	13202	-0-	13202	87537	12384	2	818	9	N	744	680	1	12	8	298

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

12	SHUT IN		24839	-0-	24839	33820	22413	2	2426	9	N	2205	2414	1	5	8	112
01	SHUT IN		14929	-0-	14929	48749	13279	2	1650	9	N	1500	1389	1			223
02	SHUT IN		12898	-0-	12898	61647	11665	2	1233	9	N	1121	1038	1	3	8	303
03	SHUT IN		13322	-0-	13322	74969	12548	2	774	9	N	704	856	1	1	8	150
04	0	W	12607	-0-	12607	87576	11869	2	738	9	N	671	539	1	9	8	273
*05	0	W	13031	-0-	13031	100607	12378	2	653	9	N	594	706	1	9	8	152

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	2682	384	1	2291	3	Y	6					166
							7	9									
01	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	5532	425	1	2397	3	Y	25					191
							28	9									
*02	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	8129	397	1	2182	3	Y	16					207
							18	9									
*03	10979	X	2850	-0-	-8129	-0-	572	1	2278	3	Y	-0-					207
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	2270	3	Y	10					217
							11	9									
*05	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	456	1	2289	3	Y	9					226
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	86	1	514	3	Y	-0-					19
01	DLQ	G-10	644	-0-	644	1244	97	1	547	3	Y	-0-					19
*02	DLQ	G-10	534	-0-	534	1778	82	1	452	3	Y	-0-					19
*03	2444	N	666	-0-	-1778	-0-	134	1	532	3	Y	-0-					19
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					19
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	-0-					19

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
12	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	171	1	1020	3	Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	2359	176	1	992	3	Y	-0-					20
*02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	3447	167	1	921	3	Y	-0-					20
*03	3000	N	1268	-0-	-1732	1715	255	1	1013	3	Y	-0-					20
*04	2723	N	1008	-0-	-1715	-0-	164	1	844	3	Y	-0-					20
*05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	173	1	872	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
12	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	104	1	621	3	Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	712	-0-	712	1437	107	1	605	3	Y	-0-					7
*02	DLQ	G-10	666	-0-	666	2103	102	1	564	3	Y	-0-					7
*03	2855	N	752	-0-	-2103	-0-	151	1	601	3	Y	-0-					7
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	114	1	590	3	Y	-0-					7
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	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
12	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	1136	163	1	973	3	Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	2200	159	1	898	3	Y	6					20
							7	9									
*02	DLQ	G-10	993	-0-	993	3193	153	1	839	3	Y	1					21
							1	9									
*03	3000	N	1117	-0-	-1883	1310	224	1	893	3	Y	-0-					21
*04	1986	N	676	-0-	-1310	-0-	110	1	566	3	Y	-0-					21
*05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	141	1	709	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
12		DLQ G-10	540	-0-	540	540	78	1	462	3	Y	-0-					37
01		DLQ G-10	50	-0-	50	590	8	1	42	3	Y	-0-					37
*02		DLQ G-10	287	-0-	287	877	44	1	239	3	Y	4					41
							4	9									
*03	1367	N	490	-0-	-877	-0-	98	1	392	3	Y	-0-					41
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					41
*05	310	N	210	-0-	-100	-0-	35	1	174	3	Y	1					42
							1	9									

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 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
12	0	W	1365	-0-	1365	14934	283	1	1065	3	Y	15					110
							17	9									
01	0	W	1301	-0-	1301	16235	237	1	1057	3	Y	6					116
							7	9									
*02	0	W	1191	-0-	1191	17426	167	1	1014	3	Y	9					125
							10	9									
*03	0	W	1281	-0-	1281	18707	263	1	1011	3	Y	6					131
							7	9									
*04	0	W	1245	-0-	1245	19952	285	1	952	3	Y	7					138
							8	9									
*05	0	W	1224	-0-	1224	21176	381	1	842	3	Y	1					139
							1	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
12		DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	262	1	1563	3	Y	6					74
							7	9									
01		DLQ G-10	1743	-0-	1743	3575	259	1	1459	3	Y	23					97
							25	9									
*02		DLQ G-10	1669	-0-	1669	5244	255	1	1403	3	Y	10					107
							11	9									
*03	3000	N	1996	-0-	-1004	4240	400	1	1590	3	Y	5					112
							6	9									
*04	3000	N	1746	-0-	-1254	2986	284	1	1462	3	Y	-0-					112
*05	3100	N	1469	-0-	-1631	1355	243	1	1219	3	Y	6					118
							7	9									

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
12		DLQ G-10	457	-0-	457	457	72	1	381	3	Y	4					9
							4	9									
01		DLQ G-10	704	-0-	704	1161	145	1	559	3	Y	-0-					9
*02		DLQ G-10	327	-0-	327	1488	67	1	260	3	Y	-0-					9
*03	2110	N	622	-0-	-1488	-0-	178	1	444	3	Y	-0-					9
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	238	1	456	3	Y	-0-					9
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	227	1	458	3	Y	-0-					9

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
12		DLQ G-10	3533	-0-	3533	3533	507	1	3026	3	Y	-0-					22
01		DLQ G-10	3374	-0-	3374	6907	508	1	2866	3	Y	-0-					22
*02		DLQ G-10	3041	-0-	3041	9948	468	1	2573	3	Y	-0-					22
*03	13109	X	3161	-0-	-9948	-0-	635	1	2526	3	Y	-0-					22
*04	3300	X	2854	-0-	-446	-0-	464	1	2390	3	Y	-0-					22
*05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	452	1	2273	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	31	1	150	3	Y	1					30
							1	9									
01	DLQ	G-10	248	-0-	248	430	51	1	197	3	Y	-0-					30
*02	DLQ	G-10	144	-0-	144	574	30	1	114	3	Y	-0-					30
*03	722	N	148	-0-	-574	-0-	42	1	106	3	Y	-0-					30
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-					30
*05	155	N	81	-0-	-74	-0-	27	1	54	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 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
12	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1150	254	1	896	3	Y	-0-					25
01	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	2460	249	1	1061	3	Y	-0-					25
*02	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3666	206	1	1000	3	Y	-0-					25
*03	3000	N	1035	-0-	-1965	1701	196	1	839	3	Y	-0-					25
*04	2424	N	723	-0-	-1701	-0-	135	1	587	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*05	1302	N	71	-0-	-1231	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 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
12	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	325	1	1145	3	Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	1527	-0-	1527	2997	290	1	1237	3	Y	-0-					23
*02	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	4489	255	1	1237	3	Y	-0-					23
*03	3000	N	1351	-0-	-1649	2840	256	1	1095	3	Y	-0-					23
*04	3000	N	1387	-0-	-1613	1227	259	1	1126	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
*05	2633	N	1406	-0-	-1227	-0-	261	1	1145	3	Y	-0-					23

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					281
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					281
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					281
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

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
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					351
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					351
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

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
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					33
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					33
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					33
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					52
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					55
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	3	11	9	N	10					111
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	3	12	9	N	11					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					28
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					28
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					28
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					262
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					262
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	N	3					367
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	3	8	9	N	7					374
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					163
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	3	13	9	N	12					175
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					155
03	961	N	558	-0-	-403	-0-	549	3	9	9	N	8					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT		372	-0-	372	372	372	3			N	-0-					240
02	14B2 EXT		348	-0-	348	720	348	3			N	-0-					240
03	14B2 EXT		372	-0-	372	1092	372	3			N	-0-					240
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1092					N	NO RPT					240
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1092					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					22
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	894	3	20	9	N	18					40
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	844	3	28	9	N	25					135
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					315
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					315
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					315
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-					315
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					247
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	3	9	9	N	8					255
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					511
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5					516
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					27
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					27
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					15
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 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
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					562
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					562
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					560
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 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
12	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	3			N	-0-					11
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					11
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					11
03	744	N	238	-0-	-506	-0-	238	3			N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 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
12	T. A.		2313	-0-	2313	2313	2159	3	154	9	N	140					1125
01	T. A.		2391	-0-	2391	4704	2237	3	154	9	N	140					1265
02	T. A.		2168	-0-	2168	6872	2014	3	154	9	N	140					1405
03	T. A.		2137	-0-	2137	9009	1983	3	154	9	N	140					1545
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9009					N	NO RPT					1545
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9009					N	NO RPT					1545

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	1240	N	17	-0-	-1223	-0-	17	3			N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					357
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					357
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					357
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					357

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
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1017	3	7	9	N	6					381
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	3	10	9	N	9					390
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					434
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					439
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

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
12	2048	N	2012	-0-	-36	-0-	1726	3	286	9	Y	260	366	1			252
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	364	3	57	9	Y	52	66	1			238
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					238
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					238
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					238
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					238

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					272
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					272
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

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
12	3100	N	12859	-0-	9759	18406	12859	3			Y	-0-					213
01	3100	N	3	-0-	-3097	15309	3	3			Y	-0-					213
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	12409					Y	-0-					213
03	12409	X	-0-	-0-	-12409	-0-					Y	-0-					213
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					213
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					213

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
12	7081	X	853	-0-	-6228	-0-	853	3			Y	-0-					184
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					184
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					210
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					210
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					210
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					210

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
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					111
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					111
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					101
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-					334
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8					342
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3					435
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	133	3	19	9	Y	17					452
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					452
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					452

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
12	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					491
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	914	3	139	9	N	126	123	1			494
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	N	7					501
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					501
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

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
12	T. A.		81	-0-	81	425	81	3			Y	-0-					51
01	T. A.		15	-0-	15	440	15	3			Y	-0-					51
02	524	X	84	-0-	-440	-0-	84	3			Y	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	T. A.		370	-0-	370	774	370	3			Y	-0-					146
01	T. A.		108	-0-	108	882	108	3			Y	-0-					146
02	1016	X	134	-0-	-882	-0-	134	3			Y	-0-					177
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

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
12	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					106
01	14B2 EXT		103	-0-	103	131	103	3			Y	-0-					106
02	14B2 EXT		193	-0-	193	324	193	3			Y	-0-					226
03	14B2 EXT		94	-0-	94	418	94	3			Y	-0-					226
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					226
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					226

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
12	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					65
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					65
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					60
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					411
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					411
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					403
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					471
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					474
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12					486
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10					496
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					483
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	68	1			415
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					414
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

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
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					342
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	113	1			229
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					229
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					850
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	3	13	9	N	12					862
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	3	1	9	N	1					863
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					863
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					854
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					854
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					851
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					851
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851

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
12	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-	87	1			349
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					345
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					345
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	38	1			601
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					601
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
12	1085	N	192	-0-	-893	-0-	191	3	1	9	Y	1					3
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	Y	5					8
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					9
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					740
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	696	3	34	9	N	31					771
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11					782
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	580	3	19	9	N	17					799
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					799
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					799

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
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					353
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					353
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	N	10					505
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					505
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					65
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	891	3	48	9	N	44					109
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	N	6					209
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					209
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					51
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					51
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2096	3	99	9	N	90					231
03	2294	N	1577	-0-	-717	-0-	1577	3			N	-0-					231
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	1240	N	857	-0-	-383	-0-	857	3			Y	-0-					696
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					696
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					696
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			Y	-0-					696
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					696
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					696

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
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	159	3	37	9	Y	34					271
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					271
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					271
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	197	3	46	9	Y	42	113	1			200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

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
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					201
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					201
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					201
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					201
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					62
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15					77
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1789	3	88	9	N	80					193
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1918	3	30	9	N	27					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1925	3	2	9	N	2					363
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	N	14					377
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					357
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	3			N	-0-					357
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

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
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					219
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					219
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					216
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					216
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

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
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1131	3	2	9	N	2					1015
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3					1018
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	3	7	9	N	6					1022
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					1022
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					51
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					51
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					51
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					8
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					8
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					8
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					8

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
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3907	3	34	9	N	31					410
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4749	3	35	9	N	32	151	1			291
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3042	3	23	9	N	21					312
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3964	3	44	9	N	40					352
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					352
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2639	3	48	9	N	44	182	1			2
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2546	3	25	9	N	23					25
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2738	3	44	9	N	40					65
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1525	3	13	9	N	12					77
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					77
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					140
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					140
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					140
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					140

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
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5377	3	7	9	Y	6					138
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6145	3	7	9	Y	6					144
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5710	3	3	9	Y	3					134
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					134
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					134
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3264	3	149	9	N	135					791
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2939	3	149	9	N	135	66	1			860
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2594	3	149	9	N	135	172	1			823
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3576	3	149	9	N	135					958
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					958
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					958

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
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	3415	-0-	315	315	3393	3	22	9	N	20					380
01	3100	N	3802	-0-	702	1017	3790	3	12	9	N	11					391
02	2900	N	2984	-0-	84	1101	2959	3	25	9	N	23					536
03	4001	X	2900	-0-	-1101	-0-	2883	3	17	9	N	15					551
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					551
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					551

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2638	-0-	-1361	-0-	2628	3	10	9	N	9	170	1			158
01	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	3705	3	30	9	N	27					185
02	3538	X	3531	-0-	-7	-0-	3510	3	21	9	N	19					237
03	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3629	3	24	9	N	22					259
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					259
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					259

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4797	3	80	9	N	73					227
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4909	3	85	9	N	77	189	1			115
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4620	3	92	9	N	84					199
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4934	3	74	9	N	67					266
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					266
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					266

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	5088	-0-	-1949	-0-	5087	3	1	9	N	1					852
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7352	3	3	9	N	3					855
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6603	3	8	9	N	7					862
03	6975	X	5904	-0-	-1071	-0-	5898	3	6	9	N	5					867
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					867
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					867

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1381	-0-	-1099	-0-	1364	3	17	9	Y	15					631
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1672	3	25	9	Y	23					654
02	1131	X	846	-0-	-285	-0-	829	3	17	9	Y	15					830
03	1395	X	351	-0-	-1044	-0-	340	3	11	9	Y	10	117	1			723
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					723
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	727	-0-	-234	-0-	720	3	7	9	N	6					27
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					50
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	586	3	4	9	N	4	11	1			43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4					16
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1055	3	14	9	Y	13					29
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	316	3	39	9	Y	35					54
03	1457	X	58	-0-	-1399	-0-	40	3	18	9	Y	16	67	1			3
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	18520	-0-	15620	15620	18298	3	222	9	N	202	170	1			32
03	3100	N	14031	-0-	10931	26551	13844	3	187	9	N	170	182	1			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26551					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26551					N	NO RPT					20

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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

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
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8335	3	220	9	N	200	148	1			1077
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5580	3	59	9	N	54	33	1			1098
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6542	3	48	9	N	44					1159
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3542	3	44	9	N	40					1199
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1199
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1199

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
12	7502	X	7088	-0-	-414	-0-	7088	3			N	-0-					2
01	7502	X	7118	-0-	-384	-0-	7118	3			N	-0-					2
02	7018	X	6616	-0-	-402	-0-	6616	3			N	-0-					2
03	7409	X	7078	-0-	-331	-0-	7078	3			N	-0-					2
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					2
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					2

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
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2590	3	90	9	N	82					529
01	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	1918	3	11	9	N	10					539
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	3	22	9	N	20					559
03	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2624	3	19	9	N	17					576
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					576

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
12	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 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
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	3	14	9	N	13					64
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9					73
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1308	3	14	9	N	13					100
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1227	3	17	9	N	15					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					133
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					133
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					133
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 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
12	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					5
01	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	2666	3			N	-0-					5
02	3190	X	2655	-0-	-535	-0-	2655	3			N	-0-					5
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2733	3			N	-0-					5
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					5
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

12	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2103	3	10	9	N	9					263
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2034	3	8	9	N	7					270
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					270
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4803	3	54	9	N	49	173	1			174
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4986	3	44	9	N	40					214
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4596	3	48	9	N	44					258
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4814	3	65	9	N	59					317
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					317
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					317

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

12	7192	X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					1064
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	6429	3	13	9	N	12					1076
02	6728	X	5700	-0-	-1028	-0-	5693	3	7	9	N	6					1082
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6939	3	15	9	N	14					1096
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					1096
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					1096

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	3			N	-0-					649
01	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4012	3	9	9	N	8					657
02	4002	X	3487	-0-	-515	-0-	3487	3			N	-0-					657
03	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3807	3	2	9	N	2					659
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					659
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					659

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
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3616	3	4	9	N	4					120
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	3	10	9	N	9					129
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	3	4	9	N	4					132
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	3	2	9	N	2					134
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					134
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					134

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
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3318	3	33	9	N	30					358
01	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	2257	3	26	9	N	24					382
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2480	3	17	9	N	15					496
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5309	3	23	9	N	21					517
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					517
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					517

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 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
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2314	-0-	-325	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			221
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
12	DLQ G-10		5288	-0-	5288	5288	5288	3			N	-0-					23
01	DLQ G-10		5020	-0-	5020	10308	5020	3			N	-0-					23
02	DLQ G-10		4466	-0-	4466	14774	4466	3			N	-0-					23
03	DLQ G-10		5259	-0-	5259	20033	5259	3			N	-0-					23
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20033					N	NO RPT					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20033					N	NO RPT					23

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					1035
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	N	1	169	1			867
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					867
03	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	3			N	-0-					867
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					867
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					867

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
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					8
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					8
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					8
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					8
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 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
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4903	3	2	9	N	2					74
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					74
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					74
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3852	3	10	9	N	9	24	1			59
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					59
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 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
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2					232
01	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	2203	3	9	9	N	8					240
02	2639	X	1504	-0-	-1135	-0-	1504	3			N	-0-					236
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					236
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					236
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 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
12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					293
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					293
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	3	6	9	N	5					416
03	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2299	3	22	9	N	20					436
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 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
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					149
01	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					149
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15					164
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	3	6	9	N	5					169
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					169
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					169

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
12	T. A.		10863	-0-	10863	10863	10863	3			N	-0-					9
01	T. A.		10106	-0-	10106	20969	10106	3			N	-0-					9
02	T. A.		9833	-0-	9833	30802	9833	3			N	-0-					9
03	T. A.		10424	-0-	10424	41226	10424	3			N	-0-					9
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41226					N	NO RPT					9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41226					N	NO RPT					9

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
12	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
01	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
02	25056	X	-0-	-0-	-25056	-0-					N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
01	30597	X	-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					-0-
02	28623	X	-0-	-0-	-28623	-0-					N	-0-					-0-
03	28799	X	-0-	-0-	-28799	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
01	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
02	16878	X	-0-	-0-	-16878	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	82305	X	22694	-0-	-59611	-0-	22694	3			N	-0-					-0-
01	82305	X	20663	-0-	-61642	-0-	20663	3			N	-0-					-0-
02	76995	X	5582	-0-	-71413	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	22692	X	10551	-0-	-12141	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	41788	X	36742	-0-	-5046	-0-	36742	3			N	-0-					-0-
01	41788	X	3371	-0-	-38417	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
02	39092	X	19524	-0-	-19568	-0-	19524	3			N	-0-					47
03	66010	X	66010	-0-	-0-	-0-	66010	3			N	-0-					47
04	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-					N	NO RPT					47
05	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT					47

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
12	48863	X	48863	-0-	-0-	-0-	48863	3			N	-0-					-0-
01	46546	X	46546	-0-	-0-	-0-	46546	3			N	-0-					-0-
02	35235	X	33728	-0-	-1507	-0-	33728	3			N	-0-					-0-
03	37851	X	33976	-0-	-3875	-0-	33976	3			N	-0-					-0-
04	36630	X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT					-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
12	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	29499	3			N	-0-					-0-
01	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	3			N	-0-					-0-
02	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	3			N	-0-					-0-
03	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	3			N	-0-					-0-
04	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	33232	X	28764	-0-	-4468	-0-	28764	3			N	-0-					-0-
01	32829	X	26765	-0-	-6064	-0-	26765	3			N	-0-					-0-
02	30247	X	25282	-0-	-4965	-0-	25282	3			N	-0-					-0-
03	30504	X	26074	-0-	-4430	-0-	26074	3			N	-0-					-0-
04	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		71091	-0-	71091	73139	71091	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		65131	-0-	65131	138270	65131	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		66273	-0-	66273	204543	66273	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	204543					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	204543					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4045	-0-	4045	4045	4045	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		103	-0-	103	4148	103	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	4181	33	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	4189	8	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4189					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4189					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 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
12	T. A.		4925	-0-	4925	4925	4925	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		44667	-0-	44667	49592	44667	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38767	-0-	38767	88359	38767	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		37826	-0-	37826	126185	37826	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	126185					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	126185					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 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
12	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18648	3			N	-0-					-0-
01	16399	X	15475	-0-	-924	-0-	15475	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	10813	-0-	-4528	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	9156	-0-	-7243	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
04	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	3			N	-0-					-0-
01	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	28429	3			N	-0-					-0-
02	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3			N	-0-					-0-
03	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	26375	3			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 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
12	28644	X	24781	-0-	-3863	-0-	24781	3			N	-0-					-0-
01	28644	X	24026	-0-	-4618	-0-	24026	3			N	-0-					-0-
02	25491	X	21682	-0-	-3809	-0-	21682	3			N	-0-					-0-
03	25358	X	22671	-0-	-2687	-0-	22671	3			N	-0-					-0-
04	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					-0-
05	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 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
12	26226	X	22176	-0-	-4050	-0-	22176	3			N	-0-					-0-
01	26226	X	20454	-0-	-5772	-0-	20454	3			N	-0-					-0-
02	23519	X	17757	-0-	-5762	-0-	17757	3			N	-0-					-0-
03	23405	X	18179	-0-	-5226	-0-	18179	3			N	-0-					-0-
04	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	47058	X	40610	-0-	-6448	-0-	40610	3			N	-0-					-0-
01	47058	X	39305	-0-	-7753	-0-	39305	3			N	-0-					-0-
02	44022	X	35343	-0-	-8679	-0-	35343	3			N	-0-					-0-
03	41912	X	36409	-0-	-5503	-0-	36409	3			N	-0-					-0-
04	39300	X	NO RPT	-0-	-39300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	40610	X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2484	3	32	9	N	29					29
01	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2819	3	83	9	N	75					104
02	2958	X	2800	-0-	-158	-0-	2706	3	94	9	N	85					189
03	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2795	3	77	9	N	70					259
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					259
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					259

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
12	57722	X	28154	-0-	-29568	-0-	28154	3			N	-0-					-0-
01	57722	X	18123	-0-	-39599	-0-	18123	3			N	-0-					-0-
02	52200	X	26920	-0-	-25280	-0-	26920	3			N	-0-					-0-
03	56730	X	33751	-0-	-22979	-0-	33751	3			N	-0-					-0-
04	51510	X	NO RPT	-0-	-51510	-0-					N	NO RPT					-0-
05	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					-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
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6037	3	13	9	N	12					1036
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5034	3	61	9	N	55					1091
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4817	3	30	9	N	27					1118
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4735	3	35	9	N	32					1150
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1150
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1150

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
12	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11747	3	22	9	N	20					32
01	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11776	3	24	9	N	22					54
02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11064	3	2	9	N	2					56
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7500	3	26	9	N	24	74	1			6
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

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
12	28830	X	14724	-0-	-14106	-0-	14724	3			N	-0-					-0-
01	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
02	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
03	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					N	-0-					-0-
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 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
12	40893	X	40893	-0-	-0-	-0-	40893	3			N	-0-					-0-
01	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	47170	3			N	-0-					-0-
02	42879	X	42879	-0-	-0-	-0-	42879	3			N	-0-					-0-
03	43131	X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
04	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		64474	-0-	64474	64474	64474	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		58100	-0-	58100	122574	58100	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		58399	-0-	58399	180973	58399	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	180973					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	180973					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		18056	-0-	18056	18056	18056	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		64827	-0-	64827	82883	64827	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		58724	-0-	58724	141607	58724	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		57491	-0-	57491	199098	57491	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	199098					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	199098					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2908	-0-	2908	2908	2908	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2747	-0-	2747	5655	2747	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		9510	-0-	9510	15165	9510	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		17434	-0-	17434	32599	17434	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32599					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32599					N	NO RPT					-0-

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
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7084	3	43	9	N	39					2122
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7392	3	62	9	N	56					2178
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6475	3	7	9	N	6					2184
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7164	3	45	9	N	41	107	1			2118
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2118
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2118

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
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	3	33	9	N	30					441
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6340	3	37	9	N	34					475
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3487	3	23	9	N	21					575
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4930	3	46	9	N	42					617
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					617
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					617

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 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
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10490	3	39	9	N	35					151
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10932	3	20	9	N	18					169
02	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9888	3	20	9	N	18					121
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11392	3	35	9	N	32					153
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					153
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					153

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 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
12	0	X	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		29929	-0-	29929	29929	29929	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		41957	-0-	41957	71886	41957	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		36771	-0-	36771	108657	36771	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		37640	-0-	37640	146297	37640	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	146297					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	146297					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		840	-0-	840	840	840	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		4131	-0-	4131	4971	4131	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		6397	-0-	6397	11368	6397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		37640	-0-	37640	49008	37640	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49008					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49008					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		65600	-0-	65600	65600	65600	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		50307	-0-	50307	115907	50307	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		42550	-0-	42550	158457	42550	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		43144	-0-	43144	201601	43144	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	201601					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	201601					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10435	-0-	10435	10435	10305	3	130	9	N	118	206	1			1000
01	T. A.		14725	-0-	14725	25160	14498	3	227	9	N	206	58	1			1148
02	T. A.		12863	-0-	12863	38023	12790	3	73	9	N	66					1214
03	T. A.		9055	-0-	9055	47078	8988	3	67	9	N	61	172	1			1103
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47078					N	NO RPT					1103
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47078					N	NO RPT					1103

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	24199	-0-	-3701	-0-	24091	3	108	9	N	98	174	1			995
01	27900	X	20216	-0-	-7684	-0-	20111	3	105	9	N	95					1090
02	23925	X	21300	-0-	-2625	-0-	21189	3	111	9	N	101	176	1			1015
03	25544	X	20993	-0-	-4551	-0-	20916	3	77	9	N	70	176	1			1085
04	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					1085
05	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT					1085

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	15716	-0-	-5550	-0-	15477	3	239	9	N	217	184	1			957
01	21266	X	13191	-0-	-8075	-0-	12980	3	211	9	N	192	374	1			775
02	17168	X	11146	-0-	-6022	-0-	10988	3	158	9	N	144	177	1			547
03	19344	X	10467	-0-	-8877	-0-	10298	3	169	9	N	154	175	1			526
04	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					526
05	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					526

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 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
12	18910	X	18643	-0-	-267	-0-	18520	3	123	9	N	112	180	1			989
01	18910	X	15930	-0-	-2980	-0-	15785	3	145	9	N	132	184	1			937
02	17168	X	16404	-0-	-764	-0-	16277	3	127	9	N	115					1107
03	18910	X	15218	-0-	-3692	-0-	15089	3	129	9	N	117	188	1			1036
04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					1036
05	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					1036

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 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
12	27094	X	25000	-0-	-2094	-0-	24820	3	180	9	N	164	180	1			1399
01	26350	X	23227	-0-	-3123	-0-	23037	3	190	9	N	173	187	1			1385
02	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	28397	3	217	9	N	197	187	1			1395
03	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25204	3	197	9	N	179	182	1			1392
04	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					1392
05	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					1392

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	19559	-0-	-1273	-0-	19452	3	107	9	N	97	159	1			528
01	20832	X	17057	-0-	-3775	-0-	16955	3	102	9	N	93	171	1			450
02	19024	X	11716	-0-	-7308	-0-	11632	3	84	9	N	76					580
03	20181	X	14626	-0-	-5555	-0-	14529	3	97	9	N	88	176	1			492
04	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					492
05	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					492

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 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
12	29233	X	26979	-0-	-2254	-0-	26816	3	163	9	N	148	182	1			210
01	29233	X	24965	-0-	-4268	-0-	24832	3	133	9	N	121	167	1			164
02	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	26311	3	156	9	N	142					306
03	27714	X	23308	-0-	-4406	-0-	23170	3	138	9	N	125	180	1			251
04	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT					251
05	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					251

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32488	X	26148	-0-	-6340	-0-	26148	3			N	-0-					-0-
01	32240	X	24734	-0-	-7506	-0-	24734	3			N	-0-					-0-
02	29609	X	21250	-0-	-8359	-0-	21250	3			N	-0-					-0-
03	28644	X	13827	-0-	-14817	-0-	13827	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 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
12	44485	X	37779	-0-	-6706	-0-	37779	3			N	-0-					-0-
01	44485	X	34504	-0-	-9981	-0-	34504	3			N	-0-					-0-
02	40803	X	32250	-0-	-8553	-0-	32250	3			N	-0-					-0-
03	40703	X	32705	-0-	-7998	-0-	32705	3			N	-0-					-0-
04	39390	X	NO RPT	-0-	-39390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 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
12	45167	X	40244	-0-	-4923	-0-	40244	3			N	-0-					-0-
01	45167	X	37680	-0-	-7487	-0-	37680	3			N	-0-					-0-
02	41992	X	35740	-0-	-6252	-0-	35740	3			N	-0-					-0-
03	42253	X	37695	-0-	-4558	-0-	37695	3			N	-0-					-0-
04	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	40238	X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 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
12	47213	X	39828	-0-	-7385	-0-	39828	3			N	-0-					-0-
01	47213	X	36070	-0-	-11143	-0-	36070	3			N	-0-					-0-
02	42978	X	34168	-0-	-8810	-0-	34168	3			N	-0-					-0-
03	42408	X	34194	-0-	-8214	-0-	34194	3			N	-0-					-0-
04	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	39835	X	NO RPT	-0-	-39835	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 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
12	47833	X	39436	-0-	-8397	-0-	39208	3	228	9	Y	207	220	1			1705
01	47833	X	39096	-0-	-8737	-0-	38872	3	224	9	Y	204	282	1			1627
02	44747	X	36739	-0-	-8008	-0-	36540	3	199	9	Y	181	182	1			1011
03	46624	X	36328	-0-	-10296	-0-	36140	3	188	9	Y	171	117	1			1065
04	38160	X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					Y	NO RPT					1065
05	39432	X	NO RPT	-0-	-39432	-0-					Y	NO RPT					1065

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
12	54808	X	22846	-0-	-31962	-0-	22846	3			N	-0-					-0-
01	54808	X	2419	-0-	-52389	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	76155	X	76155	-0-	-0-	-0-	76155	3			N	-0-					-0-
03	59832	X	59832	-0-	-0-	-0-	59832	3			N	-0-					-0-
04	50940	X	NO RPT	-0-	-50940	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					-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
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
02	17719	X	-0-	-0-	-17719	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	72665					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

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
12	42067	X	37614	-0-	-4453	-0-	37614	3			N	-0-					-0-
01	42067	X	34687	-0-	-7380	-0-	34687	3			N	-0-					-0-
02	37932	X	32376	-0-	-5556	-0-	32376	3			N	-0-					-0-
03	40300	X	33029	-0-	-7271	-0-	33029	3			N	-0-					-0-
04	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	37603	X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014

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
12	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	17796	3	254	9	Y	231	245	1			553
01	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18056	3	210	9	Y	191	264	1			480
02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	17945	3	189	9	Y	172	173	1			479
03	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17808	3	186	9	Y	169	116	1			532
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					532
05	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					532

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
12	35588	X	34169	-0-	-1419	-0-	34030	3	139	9	Y	126	134	1			421
01	35588	X	31645	-0-	-3943	-0-	31495	3	150	9	Y	136	188	1			369
02	33292	X	30150	-0-	-3142	-0-	30019	3	131	9	Y	119	120	1			368
03	35185	X	30428	-0-	-4757	-0-	30307	3	121	9	Y	110	75	1			403
04	33060	X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					Y	NO RPT					403
05	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					403

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
12	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	3			N	-0-					76
01	1891	X	349	-0-	-1542	-0-	349	3			N	-0-					76
02	1769	X	420	-0-	-1349	-0-	420	3			N	-0-					10
03	1891	X	381	-0-	-1510	-0-	381	3			N	-0-					10
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					10
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					10

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	48918	X	14741	-0-	-34177	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
01	48918	X	3188	-0-	-45730	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	47580	3			N	-0-					-0-
03	51544	X	51544	-0-	-0-	-0-	51544	3			N	-0-					-0-
04	44400	X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1736	X	296	-0-	-1440	-0-	296	3			Y	-0-					217
01	1736	X	853	-0-	-883	-0-	853	3			Y	-0-					217
02	1537	X	1207	-0-	-330	-0-	1207	3			Y	-0-					217
03	1271	X	506	-0-	-765	-0-	506	3			Y	-0-					217
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					217
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		11611	-0-	11611	11611	11326	3	285	9	Y	259					259
02	14B2 EXT		114907	-0-	114907	126518	112951	3	1956	9	Y	1778	1922	1			115
03	14B2 EXT		94505	-0-	94505	221023	93453	3	1052	9	Y	956	982	1			89
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	221023					Y	NO RPT					89
*05	122636	X	NO RPT	-0-	-122636	98387					Y	NO RPT					89

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
12	33108	X	19278	-0-	-13830	-0-	19278	3			N	-0-					-0-
01	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	3			N	-0-					-0-
02	29638	X	28212	-0-	-1426	-0-	28212	3			N	-0-					-0-
03	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	27514	3			N	-0-					-0-
04	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					N	NO RPT					-0-
05	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-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
12	40486	X	24115	-0-	-16371	-0-	24115	3			N	-0-					-0-
01	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	40995	3			N	-0-					-0-
02	36308	X	34057	-0-	-2251	-0-	34057	3			N	-0-					-0-
03	40176	X	34856	-0-	-5320	-0-	34856	3			N	-0-					-0-
04	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					-0-
05	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	99400	X	99400	-0-	-0-	-0-	98533	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
*04	87810	X	NO RPT	-0-	-87810	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/15/2015 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		78838	-0-	78838	78838	77945	3	893	9	Y	812	790	1			22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	95384	X	95384	-0-	-0-	-0-	94491	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
*04	90720	X	NO RPT	-0-	-90720	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

12	0	W	49781	-0-	49781	749096	49781	3			N	-0-					-0-
01	0	W	15783	-0-	15783	764879	15783	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1559	-0-	1559	766438	1559	3			N	-0-					-0-
03	766438	X	-0-	-0-	-766438	-0-					N	-0-					-0-
04	44520	X	NO RPT	-0-	-44520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46004	X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

12	21390	X	10954	-0-	-10436	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
01	21390	X	7462	-0-	-13928	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
02	20010	X	12343	-0-	-7667	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	14022	-0-	-7368	-0-	14022	3			N	-0-					-0-
04	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

12	57815	X	18082	-0-	-39733	-0-	18082	3			N	-0-					-0-
01	57815	X	4186	-0-	-53629	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	54200	X	54200	-0-	-0-	-0-	54200	3			N	-0-					-0-
03	57815	X	55970	-0-	-1845	-0-	55970	3			N	-0-					-0-
04	54150	X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

12	46531	X	46527	-0-	-4	-0-	46527	3			N	-0-					-0-
01	46531	X	44645	-0-	-1886	-0-	44645	3			N	-0-					-0-
02	42108	X	40029	-0-	-2079	-0-	40029	3			N	-0-					-0-
03	46531	X	42685	-0-	-3846	-0-	42685	3			N	-0-					-0-
04	45030	X	NO RPT	-0-	-45030	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

12	14B2 EXT		171347	-0-	171347	171347	171347	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		144532	-0-	144532	315879	144532	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		114953	-0-	114953	430832	114953	3			N	-0-					-0-
03	542043	X	111211	-0-	-430832	-0-	111211	3			N	-0-					-0-
04	165810	X	NO RPT	-0-	-165810	-0-					N	NO RPT					-0-
05	171337	X	NO RPT	-0-	-171337	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

12	49042	X	23159	-0-	-25883	-0-	23159	3			N	-0-					-0-
01	48980	X	12	-0-	-48968	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	44515	X	145	-0-	-44370	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	49042	X	-0-	-0-	-49042	-0-					N	-0-					-0-
04	46050	X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 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
12	18848	X	10037	-0-	-8811	-0-	9991	3	46	9	Y	42	45	1			72
01	18848	X	8991	-0-	-9857	-0-	8902	3	89	9	Y	81	112	1			41
02	17632	X	10319	-0-	-7313	-0-	10261	3	58	9	Y	53	53	1			41
03	18848	X	2965	-0-	-15883	-0-	2936	3	29	9	Y	26	18	1			49
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					49
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	3100	N	800	-0-	-2300	22950	800	3			N	-0-					135
01	3100	N	334	-0-	-2766	20184	334	3			N	-0-					135
02	2900	N	271	-0-	-2629	17555	271	3			N	-0-					-0-
03	17881	X	326	-0-	-17555	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		101011	-0-	101011	101011	101011	3			N	-0-					-0-
01	205363	X	104352	-0-	-101011	-0-	104352	3			N	-0-					-0-
02	97034	X	90791	-0-	-6243	-0-	90791	3			N	-0-					-0-
03	103726	X	91014	-0-	-12712	-0-	91014	3			N	-0-					-0-
04	97740	X	NO RPT	-0-	-97740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	100998	X	NO RPT	-0-	-100998	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40548	X	34581	-0-	-5967	-0-	34581	3			N	-0-					-0-
01	40548	X	32259	-0-	-8289	-0-	32259	3			N	-0-					-0-
02	37932	X	27571	-0-	-10361	-0-	27571	3			N	-0-					-0-
03	38254	X	29787	-0-	-8467	-0-	29787	3			N	-0-					-0-
04	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145464	X	143066	-0-	-2398	-0-	143066	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		114031	-0-	114031	114031	114031	3			N	-0-					-0-
02	203621	X	89590	-0-	-114031	-0-	89590	3			N	-0-					-0-
03	138973	X	83117	-0-	-55856	-0-	83117	3			N	-0-					-0-
04	134490	X	NO RPT	-0-	-134490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	138973	X	NO RPT	-0-	-138973	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		94359	-0-	94359	94359	93564	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	114432	-0-	114432	114462	114432	3			N	-0-					-0-
01	222447	X	107985	-0-	-114462	-0-	107985	3			N	-0-					-0-
02	112520	X	89669	-0-	-22851	-0-	89669	3			N	-0-					-0-
03	120280	X	87606	-0-	-32674	-0-	87606	3			N	-0-					-0-
04	110730	X	NO RPT	-0-	-110730	-0-					N	NO RPT					-0-
05	114421	X	NO RPT	-0-	-114421	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		162700	-0-	162700	162700	162700	3			N	-0-					-0-
01	0	W	148170	-0-	148170	310870	148170	3			N	-0-					-0-
02	0	W	119886	-0-	119886	430756	119886	3			N	-0-					-0-
03	0	W	114269	-0-	114269	545025	114269	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	545025					N	NO RPT					-0-
05	146944	X	NO RPT	-0-	-146944	398081					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		123085	-0-	123085	124539	123085	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		123119	-0-	123119	247658	123119	3			N	-0-					-0-
02	354184	X	106526	-0-	-247658	-0-	106526	3			N	-0-					-0-
03	121117	X	106827	-0-	-14290	-0-	106827	3			N	-0-					-0-
04	117210	X	NO RPT	-0-	-117210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	121117	X	NO RPT	-0-	-121117	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35216	X	26119	-0-	-9097	-0-	25860	3	259	9	N	235	53	1			483
01	35216	X	28199	-0-	-7017	-0-	27932	3	267	9	N	243	161	1			565
02	34734	X	34734	-0-	-0-	-0-	34559	3	175	9	N	159	137	1			1110
03	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	33730	3	227	9	N	206	65	1			1251
04	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					1251
05	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					1251

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	90737	X	76644	-0-	-14093	-0-	76057	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
*04	87810	X	NO RPT	-0-	-87810	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		3262	-0-	3262	3262	3161	3	101	9	N	92	51	1			41
02	T. A.		79040	-0-	79040	82302	77603	3	1437	9	Y	1306	1280	1			26
03	14B2 EXT		51797	-0-	51797	134099	51328	3	469	9	Y	426	399	1			53
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134099					Y	NO RPT					53
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134099					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 06/16/2015 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	4867	-0-	4867	4867	4846	3	21	9	N	19	11	1			8
02	14B2	EXT	101410	-0-	101410	106277	100358	3	1052	9	N	956	963	1			1
03	14B2	EXT	95072	-0-	95072	201349	94619	3	453	9	N	412	386	1			27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	T. A.		180458	-0-	180458	181509	180458	3			N	-0-					-0-
01	338708	X	157199	-0-	-181509	-0-	157199	3			N	-0-					-0-
02	173884	X	124904	-0-	-48980	-0-	124904	3			N	-0-					-0-
03	185876	X	118025	-0-	-67851	-0-	118025	3			N	-0-					-0-
04	179880	X	NO RPT	-0-	-179880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	180451	X	NO RPT	-0-	-180451	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		176918	-0-	176918	178289	176918	3			N	-0-					-0-
01	0	W	146693	-0-	146693	324982	146693	3			N	-0-					-0-
02	0	W	118492	-0-	118492	443474	118492	3			N	-0-					-0-
03	0	W	112750	-0-	112750	556224	112750	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	556224					N	NO RPT					-0-
05	176917	X	NO RPT	-0-	-176917	379307					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		8222	-0-	8222	8222	7987	3	235	9	N	214	119	1			95
02	T. A.		117515	-0-	117515	125737	116019	3	1496	9	Y	1360	1303	1			57
03	14B2	EXT	96627	-0-	96627	222364	95834	3	793	9	Y	721	676	1			45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	222364					Y	NO RPT					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	222364					Y	NO RPT					45

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		9227	-0-	9227	9227	8883	3	344	9	N	313	174	1			139
02	T. A.		97924	-0-	97924	107151	96701	3	1223	9	Y	1112	1065	1			47
03	14B2	EXT	78926	-0-	78926	186077	78362	3	564	9	Y	513	481	1			79
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 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
12	66929	X	46042	-0-	-20887	-0-	46042	3			N	-0-					-0-
01	66929	X	42897	-0-	-24032	-0-	42897	3			N	-0-					-0-
02	58580	X	36439	-0-	-22141	-0-	36439	3			N	-0-					-0-
03	55397	X	35693	-0-	-19704	-0-	35693	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	NO RPT	-0-	-46080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46035	X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 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
12	0	W	44321	-0-	44321	384182	44321	3			N	-0-					-0-
01	0	W	41679	-0-	41679	425861	41679	3			N	-0-					-0-
02	462605	X	36744	-0-	-425861	-0-	36744	3			N	-0-					-0-
03	53196	X	37156	-0-	-16040	-0-	37156	3			N	-0-					-0-
04	44490	X	NO RPT	-0-	-44490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40424	X	34025	-0-	-6399	-0-	33413	3	612	9	N	556	539	1			2597
01	40424	X	30490	-0-	-9934	-0-	29903	3	587	9	N	534	536	1			2595
02	37816	X	31220	-0-	-6596	-0-	30583	3	637	9	N	579	710	1			2464
03	37944	X	29206	-0-	-8738	-0-	28633	3	573	9	N	521	508	1			2477
04	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					N	NO RPT					2477
05	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					2477

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41044	X	34047	-0-	-6997	-0-	33784	3	263	9	N	239	178	1			186
01	41044	X	27348	-0-	-13696	-0-	27109	3	239	9	N	217	163	1			240
02	37236	X	27921	-0-	-9315	-0-	27735	3	186	9	N	169	163	1			246
03	38936	X	25644	-0-	-13292	-0-	25448	3	196	9	N	178	325	1			99
04	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT					99
05	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					99

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
12	39928	X	37227	-0-	-2701	-0-	36979	3	248	9	N	225	167	1			136
01	39928	X	31956	-0-	-7972	-0-	31717	3	239	9	N	217	353	1			-0-
02	36453	X	33627	-0-	-2826	-0-	33388	3	239	9	N	217	169	1			48
03	37231	X	30663	-0-	-6568	-0-	30477	3	186	9	N	169	167	1			50
04	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					N	NO RPT					50
05	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					N	NO RPT					50

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
12	60264	X	41431	-0-	-18833	-0-	41431	3			N	-0-					-0-
01	60264	X	38465	-0-	-21799	-0-	38465	3			N	-0-					-0-
02	54346	X	32655	-0-	-21691	-0-	32655	3			N	-0-					-0-
03	49817	X	32144	-0-	-17673	-0-	32144	3			N	-0-					-0-
04	41550	X	NO RPT	-0-	-41550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	41416	X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					N	NO RPT					-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
12	76539	X	54868	-0-	-21671	-0-	54868	3			N	-0-					-0-
01	76539	X	51758	-0-	-24781	-0-	51758	3			N	-0-					-0-
02	65917	X	45964	-0-	-19953	-0-	45964	3			N	-0-					-0-
03	63085	X	46451	-0-	-16634	-0-	46451	3			N	-0-					-0-
04	54540	X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					N	NO RPT					-0-
05	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62682	X	45717	-0-	-16965	-0-	45717	3			N	-0-					-0-
01	62682	X	43294	-0-	-19388	-0-	43294	3			N	-0-					-0-
02	55158	X	38102	-0-	-17056	-0-	38102	3			N	-0-					-0-
03	53320	X	38537	-0-	-14783	-0-	38537	3			N	-0-					-0-
04	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-					N	NO RPT					-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
12	24211	X	23217	-0-	-994	-0-	22682	3	535	9	N	486	109	1			1117
01	23870	X	21334	-0-	-2536	-0-	21088	3	246	9	N	224	148	1			1193
02	22301	X	14580	-0-	-7721	-0-	14358	3	222	9	N	202	174	1			1304
03	23560	X	17254	-0-	-6306	-0-	17011	3	243	9	N	221	82	1			1443
04	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					1443
05	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					1443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	0	W	26675	-0-	26675	294569	26344	3	331	9	N	301	184	1			745
01	0	W	21647	-0-	21647	316216	21217	3	430	9	N	391	513	1			623
02	0	W	20792	-0-	20792	337008	20433	3	359	9	N	326	166	1			586
03	0	W	14530	-0-	14530	351538	14274	3	256	9	N	233	85	1			734
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	351538					N	NO RPT					734
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	351538					N	NO RPT					734

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
12	T. A.		140717	-0-	140717	142647	140717	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		117027	-0-	117027	259674	117027	3			N	-0-					-0-
02	355677	X	96003	-0-	-259674	-0-	96003	3			N	-0-					-0-
03	140709	X	92836	-0-	-47873	-0-	92836	3			N	-0-					-0-
04	136170	X	NO RPT	-0-	-136170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	140709	X	NO RPT	-0-	-140709	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	67239	X	46578	-0-	-20661	-0-	46578	3			N	-0-					-0-
01	67239	X	43557	-0-	-23682	-0-	43557	3			N	-0-					-0-
02	59073	X	37338	-0-	-21735	-0-	37338	3			N	-0-					-0-
03	56544	X	37529	-0-	-19015	-0-	37529	3			N	-0-					-0-
04	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46593	X	NO RPT	-0-	-46593	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	32638	3			N	-0-					-0-
01	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	29198	3			N	-0-					-0-
02	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	3			N	-0-					-0-
03	35712	X	21825	-0-	-13887	-0-	21825	3			N	-0-					-0-
04	34560	X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41044	X	17361	-0-	-23683	-0-	17361	3			N	-0-					-0-
01	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					N	-0-					-0-
02	37033	X	26795	-0-	-10238	-0-	26795	3			N	-0-					-0-
03	41044	X	30161	-0-	-10883	-0-	30161	3			N	-0-					-0-
04	38280	X	NO RPT	-0-	-38280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 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
12	65317	X	44540	-0-	-20777	-0-	44540	3			N	-0-					-0-
01	63457	X	41891	-0-	-21566	-0-	41891	3			N	-0-					-0-
02	53882	X	36410	-0-	-17472	-0-	36410	3			N	-0-					-0-
03	52111	X	35873	-0-	-16238	-0-	35873	3			N	-0-					-0-
04	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					N	NO RPT					-0-
05	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 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
12	99696	X	41286	-0-	-58410	-0-	41286	3			N	-0-					-0-
01	62248	X	37776	-0-	-24472	-0-	37776	3			N	-0-					-0-
02	49967	X	33581	-0-	-16386	-0-	33581	3			N	-0-					-0-
03	49476	X	34147	-0-	-15329	-0-	34147	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	NO RPT	-0-	-41670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7560 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
12	SHUT IN		143861	-0-	143861	238770	143861	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		121716	-0-	121716	360486	121716	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		98741	-0-	98741	459227	98741	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		96728	-0-	96728	555955	96728	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	555955					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	555955					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

12	DLQ G-10		8853	-0-	8853	8853	8830	3	23	9	N	21					287
01	DLQ G-10		1126	-0-	1126	9979	1035	3	91	9	N	83					370
02	9980	X	1	-0-	-9979	-0-	1	3			N	-0-					1016
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					1016
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1016

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

12	SHUT IN		122268	-0-	122268	188135	122268	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		99566	-0-	99566	287701	99566	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		85264	-0-	85264	372965	85264	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		85684	-0-	85684	458649	85684	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	458649					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	458649					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

12	52204	X	37034	-0-	-15170	-0-	36403	3	631	9	N	574	716	1			174
01	48453	X	35253	-0-	-13200	-0-	34499	3	754	9	N	685	720	1			139
02	41354	X	35828	-0-	-5526	-0-	35107	3	721	9	N	655	710	1			84
03	45012	X	34504	-0-	-10508	-0-	33820	3	684	9	N	622	670	1			36
04	43560	X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					N	NO RPT					36
05	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					36

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31532	-0-	31532	31532	31383	3	149	9	Y	135	131	1			4
03	14B2 EXT		34317	-0-	34317	65849	34196	3	121	9	Y	110	103	1			11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

12	0	W	17587	-0-	17587	734728	17501	3	86	9	N	78	18	1			377
01	0	W	18747	-0-	18747	753475	18661	3	86	9	N	78	52	1			403
02	768813	X	15338	-0-	-753475	-0-	15273	3	65	9	N	59	51	1			921
03	22630	X	19850	-0-	-2780	-0-	19748	3	102	9	N	93	24	1			990
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					990
05	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					990

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

12	SHUT IN		170906	-0-	170906	256018	170906	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		144973	-0-	144973	400991	144973	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		117520	-0-	117520	518511	117520	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		113244	-0-	113244	631755	113244	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	631755					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	631755					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		134588	-0-	134588	134588	134588	3			N	-0-				-0-
01	250837	X	116249	-0-	-134588	-0-	116249	3			N	-0-				-0-
02	131863	X	97637	-0-	-34226	-0-	97637	3			N	-0-				-0-
03	140957	X	94071	-0-	-46886	-0-	94071	3			N	-0-				-0-
04	136410	X	NO RPT	-0-	-136410	-0-					N	NO RPT				-0-
05	134602	X	NO RPT	-0-	-134602	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

12	0	W	175030	-0-	175030	269264	175030	3			N	-0-				-0-
01	0	W	147063	-0-	147063	416327	147063	3			N	-0-				-0-
02	0	W	119212	-0-	119212	535539	119212	3			N	-0-				-0-
03	0	W	114208	-0-	114208	649747	114208	3			N	-0-				-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	649747					N	NO RPT				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	649747					N	NO RPT				-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

12	SHUT IN		82724	-0-	82724	137034	82724	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		70200	-0-	70200	207234	70200	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		58712	-0-	58712	265946	58712	3			N	-0-				-0-
*03	324722	X	58776	-0-	-265946	-0-	58776	3			N	-0-				-0-
*04	83940	X	NO RPT	-0-	-83940	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	86738	X	NO RPT	-0-	-86738	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

12	SHUT IN		143521	-0-	143521	222508	143521	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		113169	-0-	113169	335677	113169	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		91159	-0-	91159	426836	91159	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		86694	-0-	86694	513530	86694	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	513530					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	513530					N	NO RPT				-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

12	SHUT IN		145219	-0-	145219	232348	145219	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		120954	-0-	120954	353302	120954	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		95774	-0-	95774	449076	95774	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		99115	-0-	99115	548191	99115	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	548191					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	548191					N	NO RPT				-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

12	SHUT IN		112904	-0-	112904	188531	112904	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		92942	-0-	92942	281473	92942	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		76787	-0-	76787	358260	76787	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		74845	-0-	74845	433105	74845	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	433105					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	433105					N	NO RPT				-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

12	SHUT IN		191943	-0-	191943	292189	191943	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		164717	-0-	164717	456906	164717	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		135498	-0-	135498	592404	135498	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		130176	-0-	130176	722580	130176	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	722580					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	722580					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 7759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 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
12	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
01	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2			N	-0-					-0-
02	28478	X	28398	-0-	-80	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	29992	-0-	-450	-0-	29992	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28578	-0-	-882	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	29299	-0-	-1143	-0-	29299	2			N	-0-					-0-

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
12	24428	X	10681	-0-	-13747	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	145	-0-	-24283	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	22852	X	774	-0-	-22078	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18251	-0-	-3666	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
04	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
*05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-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
12	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4667	-0-	4667	9861	4667	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3885	-0-	3885	13746	3885	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13746					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13746					N	NO RPT					-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	8538					N	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	5060	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4892	-0-	4892	9952	4892	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	14328	4376	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14328					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14328					N	NO RPT					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	9275					N	NO RPT					-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
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	464	N	186	-0-	-278	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536																	
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540																	
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	203	N	82	-0-	-121	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058																	
12	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	396	-0-	-1650	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	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

12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					72
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					72
02	2320	X	761	-0-	-1559	-0-	761	3			N	-0-					72
03	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			N	-0-					72
04	2400	X	717	-0-	-1683	-0-	717	3			N	-0-					72
05	2480	X	743	-0-	-1737	-0-	743	3			N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					10
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					10
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					10
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					10
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					51
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					51
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					51
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					51
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					51
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 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
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					25
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					25
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8			25
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					25
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					25
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 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
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					53
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					53
02	551	N	491	-0-	-60	-0-	490	3	1	9	N	1	1	8			53
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					53
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					73
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					73
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					73
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					73
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					73
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 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
12	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	1594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 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
12	4247	X	1965	-0-	-2282	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3714	-0-	-172	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	3831	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
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2207	3	73	9	N	66	3	8			90
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1549	3	118	9	N	107	142	1			55
02	2233	N	1793	-0-	-440	-0-	1772	3	21	9	N	19	1	8			73
03	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2095	3	63	9	N	57	98	1			32
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1978	3	168	9	N	153	175	1			10
05	1922	N	564	-0-	-1358	-0-	477	3	87	9	N	79	63	1	2	8	24

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
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					67
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	827	3	55	9	N	50	97	1			20
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	701	3	2	9	N	2					22
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					22
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					22
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1944	3	6	9	N	5					27

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
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					67
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					67
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	183	3			N	-0-					67
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	N	2					69
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					69
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					69

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
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					58
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	3			N	-0-					58
02	522	N	515	-0-	-7	-0-	515	3			N	-0-					58
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					58
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					58
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	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
12	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1081	3	68	9	N	62	3	8			89
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	974	3	56	9	N	51	116	1			24
02	1218	N	1035	-0-	-183	-0-	980	3	55	9	N	50					74
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	929	3	111	9	N	101	132	1	2	8	41
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	51	9	N	46					87
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	782	3	73	9	N	66	132	1			21

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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10					33
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	316	3	22	9	N	20					53
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	3			N	-0-					53
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	306	3	129	9	N	117	160	1			10
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					10
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					10

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
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					40
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					40
02	232	N	178	-0-	-54	-0-	178	3			N	-0-					40
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					40
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					40
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	N	4					12
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					12
02	261	N	156	-0-	-105	-0-	156	3			N	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					12
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					12

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 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
12	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5367	-0-	-585	-0-	5367	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
12	8029	X	4819	-0-	-3210	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5114	-0-	-1644	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	4743	-0-	-1579	-0-	4741	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6758	X	5135	-0-	-1623	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5273	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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
12	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	2654	3	8	9	N	7	1	8			113
01	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2507	3	4	9	N	4	85	1			32
02	2900	X	2266	-0-	-634	-0-	2263	3	3	9	N	3					35
03	3100	X	2339	-0-	-761	-0-	2331	3	8	9	N	7					42
04	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2377	3	7	9	N	6					48
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	3	7	9	N	6	1	8			53

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 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
12	7657	X	6244	-0-	-1413	-0-	6238	3	6	9	N	5	1	8			84
01	7657	X	6084	-0-	-1573	-0-	6039	3	45	9	N	41	112	1			13
02	7163	X	3669	-0-	-3494	-0-	3665	3	4	9	N	4					17
03	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	6465	3	12	9	N	11					28
04	6300	X	5148	-0-	-1152	-0-	5139	3	9	9	N	8					36
*05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6315	3	6	9	N	5					41

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
12	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3590	3	61	9	N	55					152
01	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	3613	3	70	9	N	64	161	1			55
02	4147	X	1598	-0-	-2549	-0-	1545	3	53	9	N	48					103
03	4433	X	1739	-0-	-2694	-0-	1697	3	42	9	N	38					141
04	4140	X	2523	-0-	-1617	-0-	2493	3	30	9	N	27					168
05	3689	X	1621	-0-	-2068	-0-	1593	3	28	9	N	25					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 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
12	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	83	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2385	-0-	-870	-0-	85	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2995	-0-	-21	-0-	103	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	104	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	98	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 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
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	27	1	738	2	N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	24	1	656	2	N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	48	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	106	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	103	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2805	-0-	-37	-0-	97	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	99	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	101	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	2714	-0-	-293	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 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
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	121	1	4523	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	121	1	4334	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3323	-0-	-1027	-0-	83	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	111	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3214	-0-	-1286	-0-	82	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

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
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	98	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	99	1	3528	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	86	1	3374	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	94	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	89	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	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
12	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	80	1	2989	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	75	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2768	-0-	-393	-0-	69	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	78	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	74	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	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
12	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	94	1	3494	2	N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	98	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	84	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	93	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	89	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	117	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	130	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	108	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	117	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	108	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4398	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
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	192	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	191	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	174	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5386	-0-	-8	-0-	187	1	5199	2	N	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	185	1	5077	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	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
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	87	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	90	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	82	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 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
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	81	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2806	-0-	-511	-0-	76	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2589	-0-	-514	-0-	64	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	78	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 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
12	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	329	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6179	-0-	-207	-0-	269	1	5910	2	N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	341	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	383	1	6525	2	N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	400	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 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
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	386	1	4320	2	N	23	17	1			58
							25	9									
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	416	1	4205	2	N	-0-					58
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	358	1	3808	2	N	5					63
							6	9									
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	352	1	4104	2	N	125	180	1			8
							138	9									
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	347	1	3945	2	N	14					22
							15	9									
05	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3937	3	62	9	N	56					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 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
12	4371	X	4333	-0-	-38	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4057	-0-	-177	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

12	T. A.		4774	-0-	4774	4774	4774	2			N	-0-					42
01	T. A.		5589	-0-	5589	10363	5589	2			N	-0-					42
02	T. A.		4540	-0-	4540	14903	4540	2			N	-0-					42
03	T. A.		4602	-0-	4602	19505	4602	2			N	-0-					42
04	23702	X	4197	-0-	-19505	-0-	4197	2			N	-0-					42
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	3			N	-0-					42

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

12	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	267	1	2995	2	N	-0-					149
01	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	304	1	3077	2	N	4					153
							4	9									
02	3364	X	2964	-0-	-400	-0-	254	1	2706	2	N	4					157
							4	9									
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	286	1	3336	2	N	-0-					157
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	307	1	3490	2	N	17					174
							19	9									
05	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4670	-0-	-1540	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	288	-0-	-6129	-0-	288	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

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
12	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	374	1	6359	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6211	-0-	-1074	-0-	270	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6449	-0-	-192	-0-	322	1	6127	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	369	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	366	1	6235	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6101	-0-	-781	-0-	6101	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
12	3100	N	5597	-0-	2497	5968	311	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4627	-0-	1527	7495	201	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	11886	X	4391	-0-	-7495	-0-	219	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	243	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	233	1	3977	2	N	-0-					-0-
*05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	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
12	12896	X	12444	-0-	-452	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	7325	-0-	-5571	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	7438	-0-	-4626	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9441	-0-	-3455	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	8623	-0-	-3407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	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
12	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	293	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	242	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5428	-0-	-111	-0-	271	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	306	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	305	1	5201	2	N	-0-					-0-
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	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
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	438	1	4912	2	N	5	178	1			8
							6	9									
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	479	1	4841	2	N	8					16
							9	9									
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	424	1	4511	2	N	10					26
							11	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	417	1	4861	2	N	157	176	1			7
							173	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	412	1	4690	2	N	21					28
							23	9									
05	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
12	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
04	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
*05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	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
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3201	-0-	-2658	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4417	-0-	-1253	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4243	-0-	-1616	-0-	4243	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
12	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13611	2	57	9	N	52	1	8			108
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13464	2	62	9	N	56	116	1			48
02	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15174	2	41	9	N	37					85
03	13361	X	13322	-0-	-39	-0-	13266	2	56	9	N	51	77	1			59
04	12930	X	12914	-0-	-16	-0-	12885	2	29	9	N	26	58	1			27
05	13361	X	13246	-0-	-115	-0-	13218	3	28	9	N	25					52

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
12	14105	X	12654	-0-	-1451	-0-	287	1	12326	2	N	37	2	8			92
							41	9									
01	14105	X	11677	-0-	-2428	-0-	270	1	11361	2	N	42	77	1			57
							46	9									
02	14007	X	11343	-0-	-2664	-0-	264	1	11065	2	N	13					70
							14	9									
03	14973	X	12063	-0-	-2910	-0-	300	1	11757	2	N	5					75
							6	9									
04	12720	X	11561	-0-	-1159	-0-	280	1	11270	2	N	10					85
							11	9									
05	12648	X	11549	-0-	-1099	-0-	11521	3	28	9	N	25					110

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
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4560	-0-	-1144	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4214	-0-	-1122	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4313	-0-	-1391	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1980	-0-	-3540	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 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
12	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 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
12	9424	X	7738	-0-	-1686	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8709	-0-	-715	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9253	-0-	-171	-0-	9253	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3169	-0-	-1636	-0-	260	1	2909	2	N	-0-					26
01	4774	X	1387	-0-	-3387	-0-	125	1	1262	2	N	-0-					26
02	4466	X	3199	-0-	-1267	-0-	274	1	2917	2	N	7					33
							8	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	415	1	4839	2	N	72					105
							79	9									
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	310	1	3532	2	N	-0-					105
*05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4226	3	1	9	N	1					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 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
12	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	354	1	3961	2	N	6					24
							7	9									
01	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	401	1	4055	2	N	11					35
							12	9									
02	4292	X	4095	-0-	-197	-0-	351	1	3730	2	N	13					48
							14	9									
03	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	340	1	3971	2	N	5					53
							6	9									
04	4350	X	4304	-0-	-46	-0-	348	1	3956	2	N	-0-					53
05	4464	X	3932	-0-	-532	-0-	3932	3			N	-0-					53

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
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	499	1	5595	2	N	13					79
							14	9									
01	6076	X	5999	-0-	-77	-0-	539	1	5445	2	N	14					93
							15	9									
02	5684	X	5618	-0-	-66	-0-	476	1	5058	2	N	76					169
							84	9									
03	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	463	1	5400	2	N	33	163	1			39
							36	9									
04	5880	X	5693	-0-	-187	-0-	458	1	5210	2	N	23					62
							25	9									
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	5299	3	24	9	N	22					84

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 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
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2887	-0-	-100	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 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
12	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7069	-0-	-645	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6671	-0-	-1279	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	304	1	13019	2	N	24	7	8			86
							26	9									
01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	297	1	12526	2	N	13					99
							14	9									
02	11832	X	11673	-0-	-159	-0-	272	1	11365	2	N	33	96	1			36
							36	9									
03	12648	X	12287	-0-	-361	-0-	305	1	11973	2	N	8					44
							9	9									
04	12240	X	11675	-0-	-565	-0-	283	1	11385	2	N	6					50
							7	9									
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					50

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					142
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					142
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					142
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					142
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					142
*05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

12	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17618	2	N	39	6	8			66
							43	9									
01	17856	X	17567	-0-	-289	-0-	406	1	17122	2	N	35					101
							39	9									
02	16704	X	15931	-0-	-773	-0-	371	1	15538	2	N	20					121
							22	9									
03	18073	X	16447	-0-	-1626	-0-	409	1	16016	2	N	20	119	1			22
							22	9									
04	17490	X	16068	-0-	-1422	-0-	390	1	15672	2	N	5					27
							6	9									
05	18073	X	15839	-0-	-2234	-0-	15828	3	11	9	N	10					37

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

12	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	412	1	17683	2	N	25	10	8			86
							28	9									
01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	431	1	18168	2	N	23					109
							25	9									
02	15921	X	15907	-0-	-14	-0-	370	1	15496	2	N	37	100	1			46
							41	9									
03	18135	X	16394	-0-	-1741	-0-	407	1	15932	2	N	50					96
							55	9									
04	18030	X	15684	-0-	-2346	-0-	379	1	15235	2	N	64	133	1			27
							70	9									
05	18631	X	15565	-0-	-3066	-0-	15559	3	6	9	N	5					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
12	20026	X	19389	-0-	-637	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	15636	-0-	-4390	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	18734	X	14975	-0-	-3759	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18733	-0-	-1293	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
04	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14819	-0-	-4556	-0-	14819	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

12	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3069	3			N	-0-					131
01	3565	X	2625	-0-	-940	-0-	2593	3	32	9	N	29					160
02	3335	X	2382	-0-	-953	-0-	2382	3			N	-0-					160
03	3565	X	1629	-0-	-1936	-0-	1522	3	107	9	N	97	173	1			84
04	3450	X	2415	-0-	-1035	-0-	2415	3			N	-0-					84
05	3069	X	1851	-0-	-1218	-0-	1851	3			N	-0-					84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					38
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	Y	20					58
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	704	2	17	9	Y	15					73
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4					77
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					77
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15					92

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	501	-0-	-746	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					81
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					81
02	1189	N	1155	-0-	-34	-0-	1155	2			N	-0-					81
03	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					81
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	909	2			N	-0-					81
05	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					81

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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					22
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					22
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			Y	-0-					22
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					22
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22

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
12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					30
01	13113	X	12185	-0-	-928	-0-	12185	2			N	-0-					30
02	12267	X	10841	-0-	-1426	-0-	10841	2			N	-0-					30
03	13113	X	11515	-0-	-1598	-0-	11515	2			N	-0-					30
04	12540	X	10821	-0-	-1719	-0-	10821	2			N	-0-					30
05	12958	X	11002	-0-	-1956	-0-	11002	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					30
01	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	4032	2			N	-0-					30
02	3973	X	3724	-0-	-249	-0-	3724	2			N	-0-					30
03	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	2			N	-0-					30
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					30
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					30

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
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
12	DLQ G-10		3447	-0-	3447	3447	3443	3	4	9	N	4					99
01	DLQ G-10		2849	-0-	2849	6296	2849	3			N	-0-					99
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6296					N	-0-					99
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6296					N	-0-					99
*04	6598	X	302	-0-	-6296	-0-	302	2			N	-0-					99
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

12	6929	X	1719	-0-	-5210	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1702	-0-	-705	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1702	-0-	-871	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1476	-0-	-1914	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

12	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	2909	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4317	-0-	4317	7226	4317	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2374	-0-	2374	9600	2374	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2374	-0-	2374	11974	2374	3			N	-0-					-0-
*04	14223	X	2249	-0-	-11974	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

12	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					60
01	1426	N	920	-0-	-506	-0-	918	2	2	9	N	2					62
02	1450	N	952	-0-	-498	-0-	943	2	9	9	N	8					70
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					74
04	900	N	225	-0-	-675	-0-	224	2	1	9	N	1					75
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					75

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					9
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					9
02	1131	X	498	-0-	-633	-0-	498	2			N	-0-					9
03	1116	X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					9
04	1080	X	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-					9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					9

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
05	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

12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					63
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					63
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	926	2			N	-0-					63
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					63
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	63	7			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
05	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
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05	0	N	-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
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2925	2	11	9	N	10					214
01	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	2535	2	6	9	N	5					219
02	2523	X	2194	-0-	-329	-0-	2185	2	9	9	N	8					227
03	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2241	2	4	9	N	4					231
04	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	1794	2	8	9	N	7					238
05	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	2			N	-0-					238

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	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
12	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6273	-0-	-426	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6481	-0-	-680	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6191	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
12	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1996	-0-	-515	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2008	-0-	-225	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	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
12	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	3920	-0-	-488	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	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
12	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4136	-0-	-301	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	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
12	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3507	-0-	-263	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3530	-0-	-220	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1323	-0-	-69	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
12	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2123	-0-	-23	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	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
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1832	-0-	-372	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	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
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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
12	8680	X	8111	-0-	-569	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8029	-0-	-651	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7342	-0-	-778	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7760	-0-	-579	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7340	-0-	-670	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	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
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

12	775	N	440	-0-	-335	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	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
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

12	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	832	-0-	-749	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1286	-0-	-193	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

12	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3632	-0-	-80	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3182	-0-	-269	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

12	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3333	-0-	-495	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

12	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2991	-0-	-547	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

12	2170	N	1742	-0-	-428	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1574	-0-	-195	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					50
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

12	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2306	-0-	-246	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

12	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2470	-0-	-53	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

12	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2247	-0-	-131	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

12	9114	X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7760	-0-	-534	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8087	-0-	-655	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7646	-0-	-634	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7826	-0-	-668	-0-	7826	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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2778	-0-	-1066	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2414	-0-	-1182	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

12	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2905	-0-	-314	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

12	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4395	-0-	-565	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4042	-0-	-511	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

12	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4234	-0-	-232	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 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
12	12431	X	6287	-0-	-6144	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	5627	-0-	-4758	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	4689	-0-	-2619	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5022	-0-	-2077	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4624	-0-	-1766	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4556	-0-	-1737	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

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
12	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3242	-0-	-296	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	3365	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
12	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	1970	-0-	-437	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			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
12	7812	X	4325	-0-	-3487	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3209	-0-	-1692	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3319	-0-	-1548	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3036	-0-	-1374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3016	-0-	-1324	-0-	3016	2			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
12	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2131	-0-	-131	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	1988	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
12	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386	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 #: 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
12	8122	X	6873	-0-	-1249	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6820	-0-	-992	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6175	-0-	-930	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6079	-0-	-1361	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5986	-0-	-1064	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

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
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2700	-0-	-403	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 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
12	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4754	-0-	-1017	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5072	-0-	-1097	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4890	-0-	-1093	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1545	-0-	-21	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 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
12	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3154	-0-	-36	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 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
12	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3471	-0-	-299	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

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
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 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
12	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1906	-0-	-298	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 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
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 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
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 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
12	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 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
12	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3255	-0-	-248	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2979	-0-	-182	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

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
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	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
12	4774	X	3976	-0-	-798	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3873	-0-	-390	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	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
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	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
12	4774	X	4693	-0-	-81	-0-	362	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	362	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4331	-0-	-193	-0-	339	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	362	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	351	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1006	-0-	-3675	-0-	317	1	689	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
12	7192	X	6286	-0-	-906	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6204	-0-	-647	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6049	-0-	-360	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6572	-0-	-279	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	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
12	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2477	-0-	-191	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2430	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 #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3013	-0-	-177	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2636	-0-	-148	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2558	-0-	-294	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6004	-0-	-506	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	8961	-0-	-773	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8882	-0-	-728	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8157	-0-	-804	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8542	-0-	-882	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7941	-0-	-939	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7806	-0-	-1153	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4649	-0-	-542	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4496	-0-	-836	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4141	-0-	-644	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7246	-0-	-504	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
02	7250	X	6713	-0-	-537	-0-	6713	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7006	-0-	-651	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6711	-0-	-519	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6803	-0-	-451	-0-	6803	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

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
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	8996	-0-	-3528	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	7996	-0-	-4280	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	7438	-0-	-3640	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7849	-0-	-2784	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6751	-0-	-2609	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 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
12	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

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
12	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5116	-0-	-104	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4862	-0-	-842	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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
12	6045	X	5529	-0-	-516	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5171	-0-	-426	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5049	-0-	-655	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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
12	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2667	-0-	-349	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 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
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2041	-0-	-105	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 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
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	227	-0-	-1602	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 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
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 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
12	3379	X	2741	-0-	-638	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2461	-0-	-613	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2563	-0-	-630	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

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
12	6820	X	6127	-0-	-693	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5942	-0-	-148	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5199	-0-	-1461	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	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
12	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5945	-0-	-689	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5676	-0-	-501	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6015	-0-	-61	-0-	6015	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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	598	-0-	-797	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	628	-0-	-590	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
12	6448	X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5598	-0-	-376	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5988	-0-	-212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5939	-0-	-31	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6017	-0-	-152	-0-	6017	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5110	-0-	-371	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2525	-0-	-114	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	2261	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
12	3751	X	1714	-0-	-2037	-0-	362	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	362	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	339	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	362	-0-	-1901	-0-	362	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	351	-0-	-2859	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-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
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	754	N	459	-0-	-295	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2830	-0-	-41	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

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
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 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
12	2852	X	705	-0-	-2147	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	842	-0-	-2010	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	565	-0-	-479	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	713	X	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	837	X	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 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
12	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2402	-0-	-92	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6531	-0-	-258	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6511	-0-	-216	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5970	-0-	-294	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6385	-0-	-156	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 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
12	3100	N	5139	-0-	2039	9895	5139	2			N	-0-					-0-
01	14473	X	4578	-0-	-9895	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 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
12	21731	X	18022	-0-	-3709	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	17525	-0-	-3772	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	15855	-0-	-4068	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	17314	-0-	-3983	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16414	-0-	-2156	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	16393	-0-	-1618	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 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
12	8029	X	7354	-0-	-675	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6849	-0-	-517	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
*05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

12	15934	X	9346	-0-	-6588	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	9393	-0-	-6262	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	8106	-0-	-5611	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	8084	-0-	-4657	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	560	-0-	-10810	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5	-0-	-9388	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

12	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5087	-0-	-865	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4555	-0-	-1013	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3482	-0-	-1948	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3765	-0-	-1350	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

12	1643	N	672	-0-	-971	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

12	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3578	-0-	-337	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5004	-0-	-266	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4467	-0-	-463	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4759	-0-	-387	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

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
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	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
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	609	N	418	-0-	-191	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	651	N	172	-0-	-479	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			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
12	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	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
12	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2690	-0-	-220	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	2653	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
12	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5486	-0-	-430	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6005	-0-	-319	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5646	-0-	-492	-0-	5646	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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	480	-0-	-535	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	471	-0-	-676	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	497	-0-	-673	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3134	-0-	-114	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

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
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1145	-0-	-2141	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	667	N	621	-0-	-46	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4794	-0-	-538	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4312	-0-	-531	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1468	-0-	-649	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 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
12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	725	N	639	-0-	-86	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	682	N	388	-0-	-294	-0-	388	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	362	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	362	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	339	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1823	-0-	-781	-0-	362	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	351	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1249	-0-	-1107	-0-	347	1	902	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	783	N	554	-0-	-229	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

12	5921	X	4842	-0-	-1079	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4406	-0-	-1019	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4968	-0-	-107	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	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 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

12	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1884	-0-	-262	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

12	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2504	-0-	-396	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2577	-0-	-178	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1211	-0-	-7	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

12	8618	X	7357	-0-	-1261	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	7020	-0-	-288	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7448	-0-	-364	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7018	-0-	-482	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7263	-0-	-239	-0-	7263	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 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
12	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3975	-0-	-201	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	3110	-0-	10	10	3110	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	112	3202	3			N	-0-					-0-
02	2766	N	2654	-0-	-112	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	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
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	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
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	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
12	3224	X	2243	-0-	-981	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	417	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	458	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	478	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	401	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	434	1	2784	2	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
12	7068	X	6264	-0-	-804	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5828	-0-	-868	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5379	-0-	-885	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5822	-0-	-440	-0-	5822	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
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6848	-0-	-232	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5895	-0-	-746	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5394	-0-	-666	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13183	-0-	-2100	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	12473	-0-	-1824	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	11288	-0-	-3995	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12956	-0-	-1474	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13576	-0-	-498	-0-	13576	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 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	1109	-0-	-4750	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	2101	-0-	-2549	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1864	-0-	-2636	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1386	-0-	-2675	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1228	-0-	-106	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1333	N	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

12	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5795	-0-	-556	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6207	-0-	-363	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

12	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

12	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3670	-0-	-332	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	3465	-0-	365	1090	325	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	1099	339	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	3676	X	2577	-0-	-1099	-0-	313	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	2	N	-0-					-0-
*05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	335	1	2357	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

12	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	957	N	842	-0-	-115	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 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
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3111	-0-	-427	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 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
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7532	-0-	-931	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7240	-0-	-1170	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8171	-0-	-819	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7852	-0-	-848	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8357	-0-	-633	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 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
12	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4185	-0-	-78	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

12	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1759	-0-	-68	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

12	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	453	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2328	-0-	-2229	-0-	370	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	419	1	3438	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	450	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3234	-0-	-666	-0-	424	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	458	1	3451	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

12	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

12	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6927	-0-	-420	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6189	-0-	-684	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6308	-0-	-791	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	399	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	356	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	886	-0-	-477	-0-	320	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	375	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	385	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	386	1	436	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	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 #: 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
12	4650	X	2458	-0-	-2192	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2552	-0-	-2098	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2308	-0-	-1172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	696	N	384	-0-	-312	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5999	2	43	9	Y	39					41
01	5983	X	5936	-0-	-47	-0-	5936	2			Y	-0-					41
*02	5597	X	5417	-0-	-180	-0-	5387	2	30	9	Y	27	30	1			38
*03	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5717	2			Y	-0-					38
*04	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					38
05	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	5632	2	24	9	Y	22	40	1			20

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3338	-0-	-692	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2699	-0-	-984	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2904	-0-	-1033	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	2971	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

12	7068	X	7053	-0-	-15	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6290	-0-	-467	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6366	-0-	-624	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	318	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	309	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	301	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	367	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	348	1	3726	2	N	-0-					-0-
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	306	1	3788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 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
12	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5025	-0-	-405	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

12	7750	X	7206	-0-	-544	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7116	-0-	-417	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6527	-0-	-462	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7144	-0-	-327	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6955	-0-	-237	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6819	-0-	-431	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7143	-0-	-545	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

12	21111	X	17126	-0-	-3985	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	17186	-0-	-3522	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
02	18763	X	14635	-0-	-4128	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	16609	-0-	-3448	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16494	-0-	-1416	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
*05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

12	21142	X	20080	-0-	-1062	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19972	-0-	-953	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	18281	-0-	-1149	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19094	-0-	-1273	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18286	-0-	-1424	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18499	-0-	-1589	-0-	18499	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

12	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	418	1	4389	2	N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	436	1	3934	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3735	-0-	-1021	-0-	402	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	435	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3767	-0-	-1153	-0-	418	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	440	1	3296	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

12	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	308	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3113	-0-	-576	-0-	361	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	248	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	294	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	315	1	2774	2	N	-0-					-0-
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	307	1	2983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

12	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9414	-0-	-661	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8676	-0-	-749	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8913	-0-	-357	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

12	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5293	-0-	-536	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5454	-0-	-591	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

12	9889	X	9165	-0-	-724	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9034	-0-	-762	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	8087	-0-	-1019	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5099	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4611	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4263	-0-	-777	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-

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
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	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
12	7285	X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6252	-0-	-331	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6453	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
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	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
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	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
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4750	-0-	-64	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4430	-0-	-670	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	4684	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
12	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4507	-0-	-278	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1639	-0-	-686	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1388	-0-	-787	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1692	-0-	-354	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

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
12	11780	X	10313	-0-	-1467	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10082	-0-	-1419	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9292	-0-	-1119	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
*05	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 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
12	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	2654	3	3	9	N	3	2	1			2
01	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2809	3	12	9	N	11	11	1			2
02	3045	X	2240	-0-	-805	-0-	2229	3	11	9	N	10	10	1			2
03	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2211	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2730	X	2173	-0-	-557	-0-	2165	3	8	9	N	7	7	1			1
05	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2369	3	7	9	N	6	6	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 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
12	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3467	-0-	-1086	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3413	-0-	-1454	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3403	-0-	-534	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 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
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3797	3	8	9	N	7	5	1			5
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3742	3	15	9	N	14	16	1			3
02	3538	X	2997	-0-	-541	-0-	2980	3	17	9	N	15	15	1			3
03	3813	X	2272	-0-	-1541	-0-	2262	3	10	9	N	9	11	1			1
04	3690	X	2026	-0-	-1664	-0-	2019	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	3813	X	2008	-0-	-1805	-0-	2002	3	6	9	N	5	5	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 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
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	425	1	8090	2	N	-0-					-0-
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	393	1	6581	2	N	-0-					-0-
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	409	1	7096	2	N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	417	1	6074	2	N	-0-					-0-
*05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	430	1	6848	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	264	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	3773	-0-	-2365	-0-	270	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	3451	-0-	-2291	-0-	266	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	3601	-0-	-2537	-0-	288	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3480	-0-	-1530	-0-	275	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2778	-0-	-2337	-0-	257	1	2521	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4077	3	7	9	N	6	5	1			5
01	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4071	3	17	9	N	15	17	1			3
02	3915	X	3713	-0-	-202	-0-	3695	3	18	9	N	16	16	1			3
03	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3976	3	18	9	N	16	17	1			2
04	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3795	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3950	3	12	9	N	11	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

12	4340	X	2802	-0-	-1538	-0-	2798	3	4	9	N	4	4	1			3
01	3689	X	2514	-0-	-1175	-0-	2504	3	10	9	N	9	10	1			2
02	3451	X	3152	-0-	-299	-0-	3138	3	14	9	N	13	13	1			2
03	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3249	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	3053	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	1561	3	9	9	N	8	8	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 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
12	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8488	-0-	-998	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7904	-0-	-767	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8457	-0-	-812	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8242	-0-	-252	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

12	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11223	-0-	-402	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	10233	-0-	-497	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10802	-0-	-420	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

12	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3945	-0-	-724	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2037	-0-	-2954	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

12	6851	X	6774	-0-	-77	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5885	-0-	-966	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6028	-0-	-381	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5558	-0-	-1012	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6396	-0-	-393	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

12	7316	X	7216	-0-	-100	-0-	321	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	327	1	6664	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6362	-0-	-482	-0-	338	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	4744	-0-	-2479	-0-	465	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	453	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5773	-0-	-1450	-0-	505	1	5268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 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
12	12989	X	5210	-0-	-7779	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8607	-0-	-3886	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7953	-0-	-387	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	90	-0-	-8528	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1833	-0-	-197	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3550	-0-	550	644	3550	2			N	-0-					-0-
*05	3070	N	2426	-0-	-644	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

12	6851	X	6742	-0-	-109	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5828	-0-	-581	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6145	-0-	-582	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

12	14353	X	13004	-0-	-1349	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	11704	-0-	-1723	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12627	-0-	-1478	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12198	-0-	-1062	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12541	-0-	-448	-0-	12541	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

12	11749	X	7759	-0-	-3990	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7390	-0-	-2964	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6754	-0-	-1917	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 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
12	8804	X	7950	-0-	-854	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7436	-0-	-800	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7773	-0-	-907	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7500	-0-	-436	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

12	19499	X	18302	-0-	-1197	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
01	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	16608	-0-	-1430	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16165	-0-	-2962	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	18205	-0-	-755	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18766	-0-	-826	-0-	18766	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

12	15376	X	12229	-0-	-3147	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12154	-0-	-1796	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11262	-0-	-541	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12132	-0-	-485	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11554	-0-	-656	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11857	-0-	-357	-0-	11857	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

12	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5047	-0-	-1122	-0-	362	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4039	-0-	-1529	-0-	307	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4782	-0-	-457	-0-	354	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3789	-0-	-1191	-0-	324	1	3465	2	N	-0-					-0-
*05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	384	1	4912	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

12	9827	X	469	-0-	-9358	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	33	-0-	-9794	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	-0-					-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					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

12	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6554	-0-	-762	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6193	-0-	-506	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6473	-0-	-223	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

12	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6532	-0-	-567	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6225	-0-	-416	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6581	-0-	-456	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5252	-0-	-979	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4577	-0-	-1252	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4890	-0-	-1000	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4725	-0-	-514	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

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
12	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5000	-0-	-220	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5269	-0-	-280	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 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
12	16523	X	15070	-0-	-1453	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14580	-0-	-1447	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12580	-0-	-2094	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13590	-0-	-1910	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12393	-0-	-2187	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12878	-0-	-2188	-0-	12878	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6089	-0-	-2498	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6578	-0-	-1732	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 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
12	19654	X	18241	-0-	-1413	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	18397	-0-	-1257	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	17503	-0-	-506	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18573	-0-	-678	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17927	-0-	-643	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	18373	-0-	-351	-0-	18373	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 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
12	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2805	3	6	9	N	5	4	1			3
01	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	2484	3	9	9	N	8	10	1			1
02	2581	X	2157	-0-	-424	-0-	2145	3	12	9	N	11	10	1			2
03	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	2070	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	1966	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2149	3	8	9	N	7	6	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 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
12	5177	X	3156	-0-	-2021	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3546	-0-	-166	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3732	-0-	-798	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2929	-0-	-1752	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 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
12	14322	X	13266	-0-	-1056	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11250	-0-	-1423	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11890	-0-	-1595	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11537	-0-	-1513	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12002	-0-	-1266	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

12	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	362	1	3472	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	362	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3417	-0-	-324	-0-	339	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	362	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	351	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	362	1	3314	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

12	3627	X	2210	-0-	-1417	-0-	411	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1679	-0-	-1948	-0-	419	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2074	-0-	-681	-0-	381	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	405	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	403	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	426	1	1530	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

12	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8664	-0-	-1196	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9726	-0-	-659	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

12	15655	X	14749	-0-	-906	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14563	-0-	-875	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13591	-0-	-474	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14368	-0-	-667	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13840	-0-	-500	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
*05	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

12	2356	X	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	239	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2461	-0-	-62	-0-	246	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	273	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	931	-0-	-1169	-0-	222	1	709	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	273	1	2312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12617	X	11712	-0-	-905	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11628	-0-	-2632	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	10218	-0-	-3122	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	10109	-0-	-4151	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9518	-0-	-4282	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11699	-0-	-19	-0-	11699	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	337	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	315	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	347	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	335	1	2192	2	N	-0-					-0-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	335	1	3112	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

12	17050	X	16556	-0-	-494	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16296	-0-	-661	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14813	-0-	-992	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15740	-0-	-1031	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15159	-0-	-951	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15206	-0-	-1348	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3546	-0-	-3274	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

12	15717	X	14609	-0-	-1108	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14446	-0-	-1085	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	13354	-0-	-1059	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14031	-0-	-1066	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13420	-0-	-980	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13695	-0-	-906	-0-	13695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

12	5580	X	2386	-0-	-3194	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4588	-0-	-52	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3956	-0-	-1234	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	371	-0-	-4992	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

12	10044	X	7652	-0-	-2392	-0-	7641	3	11	9	N	10	10	1			8
01	10044	X	7406	-0-	-2638	-0-	7378	3	28	9	N	25	29	1			4
02	8787	X	7612	-0-	-1175	-0-	7571	3	41	9	N	37	34	1			7
03	8618	X	5771	-0-	-2847	-0-	5747	3	24	9	N	22	26	1			3
04	8340	X	6922	-0-	-1418	-0-	6894	3	28	9	N	25	26	1			2
*05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8913	3	25	9	N	23	23	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

12	7812	X	7037	-0-	-775	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6431	-0-	-384	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6748	-0-	-537	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	124	1	5254	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	3513	-0-	-1504	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3653	-0-	-2175	-0-	125	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3629	-0-	-2011	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	146	1	3473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 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
12	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3634	-0-	-832	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3382	-0-	-788	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3181	-0-	-1128	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

12	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7564	-0-	-217	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6859	-0-	-420	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

12	3162	X	1890	-0-	-1272	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1842	-0-	-1072	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1649	-0-	-236	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

12	3782	X	1920	-0-	-1862	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2051	-0-	-1545	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	1905	-0-	-1140	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

12	6045	X	4989	-0-	-1056	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4442	-0-	-1213	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4447	-0-	-1102	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3989	-0-	-1171	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4017	-0-	-1315	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

12	7688	X	3590	-0-	-4098	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4970	-0-	-2718	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5619	-0-	-1399	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6189	-0-	-1313	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6169	-0-	-1091	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

12	8835	X	6136	-0-	-2699	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5981	-0-	-1552	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5368	-0-	-983	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6123	-0-	-325	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	19065	X	18318	-0-	-747	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	18110	-0-	-862	-0-	18110	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	16804	-0-	-799	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	17869	-0-	-731	-0-	17869	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17295	-0-	-495	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17699	-0-	-622	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

12	3999	X	1000	-0-	-2999	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	696	-0-	-1846	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	638	-0-	-1740	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	404	-0-	-1270	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	205	-0-	-1415	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	992	X	482	-0-	-510	-0-	482	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

12	4061	X	1000	-0-	-3061	-0-	986	2	14	9	Y	13	7	1			15
01	2542	X	663	-0-	-1879	-0-	660	2	3	9	Y	3	17	1			1
02	2378	X	1319	-0-	-1059	-0-	1311	2	8	9	Y	7	3	1			5
03	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1221	2	12	9	Y	11	8	1			8
04	2100	X	381	-0-	-1719	-0-	375	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	1395	X	410	-0-	-985	-0-	407	2	3	9	Y	3	7	1			1

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

12	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "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
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3029	3	14	9	N	13	9	1			9
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3619	3	13	9	N	12	19	1			2
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3540	3	18	9	N	16	15	1			3
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3728	3	17	9	N	15	16	1			2
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	3	12	9	N	11	12	1			1
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3870	3	11	9	N	10	10	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

12	12927	X	11543	-0-	-1384	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11817	-0-	-893	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
*05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7127	-0-	-809	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6420	-0-	-1004	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6284	-0-	-1216	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6344	-0-	-817	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					107
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					107
02	1218	N	1168	-0-	-50	-0-	1168	2			N	-0-					107
03	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	2			N	-0-					107
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					107
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	357	1	5519	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	5088	-0-	-4522	-0-	370	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	5974	-0-	-3016	-0-	259	1	5715	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	5924	-0-	-3686	-0-	251	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	242	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5325	-0-	-1061	-0-	250	1	5075	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	418	-0-	-915	-0-	418	1			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	383	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	469	1	679	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	703	2	N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	494	1	1297	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 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
12	1798	X	1630	-0-	-168	-0-	1612	3	18	9	Y	16	5	1			17
01	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	1587	3	18	9	Y	16	26	1			7
02	1653	X	1578	-0-	-75	-0-	1565	3	13	9	Y	12	11	1			8
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2173	3	19	9	Y	17	11	1			14
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2192	3	11	9	Y	10	14	1			10
*05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1827	3	17	9	Y	15	20	1			5

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
12	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	2			N	-0-					83
01	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2856	2	17	9	N	15					98
02	2784	X	2537	-0-	-247	-0-	2537	2			N	-0-					98
03	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					98
04	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	2			N	-0-					98
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					98

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6039	-0-	-370	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	6475	-0-	-1740	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5936	-0-	-2248	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	4051	-0-	-3344	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4710	-0-	-2699	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 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
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	315	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	325	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	297	1	4792	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	318	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	309	1	4285	2	N	-0-					-0-
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	337	1	4504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 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
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	433	1	2182	3	N	28	1	8			82
							31	9									
01	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	427	1	1884	3	N	-0-					82
02	2436	X	2241	-0-	-195	-0-	419	1	1822	3	N	-0-					82
03	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	422	1	1733	3	N	-0-					82
04	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	398	1	1676	3	N	13	85	1			10
							14	9									
05	2635	X	1556	-0-	-1079	-0-	418	1	1138	3	N	-0-					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 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
12	13299	X	12252	-0-	-1047	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12264	-0-	-911	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11485	-0-	-666	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11281	-0-	-1229	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11305	-0-	-971	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11376	-0-	-435	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11421	-0-	-9	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11747	-0-	-64	-0-	11747	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
12	3100	N	3948	-0-	848	848	3941	3	7	9	N	6	5	1			4
01	3100	N	3400	-0-	300	1148	3387	3	13	9	N	12	14	1			2
02	4493	X	3345	-0-	-1148	-0-	3328	3	17	9	N	15	14	1			3
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3635	3	14	9	N	13	15	1			1
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	3	14	9	N	13	13	1			1
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	3	11	9	N	10	10	1			1

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
12	11904	X	1669	-0-	-10235	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
02	10556	X	2012	-0-	-8544	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9988	-0-	-924	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
*05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

12	6107	X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4644	-0-	-1040	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

12	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	3999	2	43	9	Y	39	13	1			42
01	4340	X	3203	-0-	-1137	-0-	3168	2	35	9	Y	32	62	1			12
02	3915	X	3181	-0-	-734	-0-	3152	2	29	9	Y	26	22	1			16
03	4154	X	3361	-0-	-793	-0-	3331	2	30	9	Y	27	21	1			22
04	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	3141	2	15	9	Y	14	21	1			15
05	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	3405	2	31	9	Y	28	34	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

12	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2400	3	26	9	Y	24	6	1			24
01	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	2394	3	25	9	Y	23	38	1			9
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2303	3	20	9	Y	18	16	1			11
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	18	14	1			15
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2513	3	11	9	Y	10	15	1			10
05	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2411	3	22	9	Y	20	23	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4234	3	45	9	Y	41	12	1			43
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3979	3	40	9	Y	36	65	1			14
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3858	3	34	9	Y	31	26	1			19
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4259	3	36	9	Y	33	25	1			27
04	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	3681	3	18	9	Y	16	26	1			17
05	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3944	3	35	9	Y	32	38	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3402	3	37	9	Y	34	11	1			36
01	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3264	3	33	9	Y	30	54	1			12
02	3277	X	3193	-0-	-84	-0-	3165	3	28	9	Y	25	21	1			16
03	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3334	3	28	9	Y	25	20	1			21
04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3182	3	15	9	Y	14	20	1			15
05	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3290	3	28	9	Y	25	31	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	11935	X	9109	-0-	-2826	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9188	-0-	-2747	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
*05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	301	1	7821	2	N	-0-					-0-
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	273	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	256	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7870	-0-	-252	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7399	-0-	-821	-0-	251	1	7148	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	264	1	6897	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

12	14353	X	12839	-0-	-1514	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13119	-0-	-1234	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11824	-0-	-501	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12103	-0-	-979	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12453	-0-	-237	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12484	-0-	-629	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8236	-0-	-72	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	5164	-0-	-2936	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	14	-0-	-8356	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

12	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10895	-0-	-761	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10136	-0-	-1000	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10450	-0-	-1454	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9560	-0-	-1960	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10041	-0-	-1305	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4204	3	7	9	N	6	5	1			5
01	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3616	3	18	9	N	16	18	1			3
02	4002	X	3591	-0-	-411	-0-	3577	3	14	9	N	13	13	1			3
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4740	3	21	9	N	19	20	1			2
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4440	3	17	9	N	15	16	1			1
*05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4460	3	14	9	N	13	13	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4193	-0-	-860	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3712	-0-	-1073	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4332	-0-	-783	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4191	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
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2056	3	23	9	Y	21	6	1			22
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2504	3	23	9	Y	21	35	1			8
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	3	18	9	Y	16	14	1			10
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	3	14	9	Y	13	12	1			11
04	1590	N	1155	-0-	-435	-0-	1149	3	6	9	Y	5	10	1			6
05	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	1141	3	12	9	Y	11	14	1			3

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
12	14787	X	11724	-0-	-3063	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	13159	-0-	-94	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11498	-0-	-1612	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11846	-0-	-2228	-0-	11846	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
12	11687	X	7470	-0-	-4217	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8466	-0-	-2818	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8669	-0-	-1887	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7010	-0-	-1180	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
*05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	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
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5242	3	9	9	N	8	7	1			6
01	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	5105	3	20	9	N	18	21	1			3
02	5278	X	4815	-0-	-463	-0-	4791	3	24	9	N	22	21	1			4
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5659	3	23	9	N	21	23	1			2
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5247	3	20	9	N	18	19	1			1
05	5239	X	4750	-0-	-489	-0-	4735	3	15	9	N	14	14	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

12	8401	X	6930	-0-	-1471	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8396	2	218	9	N	198	198	1			-0-
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8077	-0-	-541	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8513	-0-	-818	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8379	-0-	-350	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9028	-0-	-303	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8378	-0-	-581	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

12	7936	X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7333	-0-	-758	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6709	-0-	-860	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7129	-0-	-962	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6471	-0-	-789	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6736	-0-	-766	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

12	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
*05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

12	10478	X	7416	-0-	-3062	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7775	-0-	-1711	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7091	-0-	-1203	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7069	-0-	-461	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7243	-0-	-538	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

12	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	366	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	401	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	2265	-0-	-113	-0-	357	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	342	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	342	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	350	1	2252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 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
12	8742	X	7473	-0-	-1269	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7761	-0-	-764	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	6980	-0-	-937	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7536	-0-	-927	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7162	-0-	-458	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 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
12	7409	X	5800	-0-	-1609	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5961	-0-	-622	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
*05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 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
12	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	362	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4769	-0-	-1152	-0-	362	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5161	-0-	-117	-0-	339	1	4666	2	N	142					142
							156	9									
03	5642	X	5330	-0-	-312	-0-	362	1	4968	2	N	-0-					142
04	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	351	1	4802	2	N	-0-					142
05	5518	X	5510	-0-	-8	-0-	362	1	5148	2	N	-0-					142

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 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
12	9455	X	8266	-0-	-1189	-0-	8252	3	14	9	N	13	10	1			10
01	9455	X	8685	-0-	-770	-0-	8650	3	35	9	N	32	36	1			6
02	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8621	3	43	9	N	39	37	1			8
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8831	3	37	9	N	34	38	1			4
04	8400	X	7258	-0-	-1142	-0-	7232	3	26	9	N	24	26	1			2
05	9269	X	6828	-0-	-2441	-0-	6808	3	20	9	N	18	19	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8265	-0-	-756	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8475	-0-	-391	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7873	-0-	-363	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8396	-0-	-377	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8034	-0-	-156	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

12	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10917	-0-	-1514	-0-	21	1	10896	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	10462	-0-	-1051	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10584	-0-	-1630	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9119	-0-	-2475	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10687	-0-	-188	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11164	-0-	-585	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11134	-0-	-1080	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

12	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7407	-0-	-1397	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6301	-0-	-1935	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6061	-0-	-2743	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6906	-0-	-984	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12635	-0-	-44	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11418	-0-	-443	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	8453	-0-	-4226	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	8637	-0-	-3603	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10294	-0-	-2354	-0-	10294	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

12	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2066	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2039	3	8	9	N	7	9	1			1
02	2088	N	1856	-0-	-232	-0-	1847	3	9	9	N	8	8	1			1
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3377	3	13	9	N	12	12	1			1
04	2289	N	1999	-0-	-290	-0-	1992	3	7	9	N	6	7	1			-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

12	4867	X	2609	-0-	-2258	-0-	2600	3	9	9	N	8	4	1			7
01	4867	X	3223	-0-	-1644	-0-	3209	3	14	9	N	13	18	1			2
02	3886	X	2932	-0-	-954	-0-	2918	3	14	9	N	13	13	1			2
03	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3062	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	2922	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3073	3	10	9	N	9	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6179	3	12	9	N	11	9	1			8
01	7440	X	6007	-0-	-1433	-0-	5983	3	24	9	N	22	26	1			4
02	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	5636	3	29	9	N	26	25	1			5
03	7440	X	5535	-0-	-1905	-0-	5507	3	28	9	N	25	27	1			3
04	6810	X	6017	-0-	-793	-0-	5995	3	22	9	N	20	22	1			1
*05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6544	3	21	9	N	19	18	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	1629	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	1538	3	6	9	N	5	6	1			1
02	1711	N	1516	-0-	-195	-0-	1509	3	7	9	N	6	6	1			1
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1624	3	8	9	N	7	7	1			1
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1466	3	6	9	N	5	6	1			-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1446	3	4	9	N	4	4	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					46
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	4368	2			N	-0-					46
02	4611	X	4201	-0-	-410	-0-	4201	2			N	-0-					46
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					46
04	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	2			N	-0-					46
05	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	4241	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

12	20770	X	20746	-0-	-24	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19928	-0-	-532	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	17439	-0-	-1440	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18533	-0-	-2206	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17798	-0-	-2272	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16620	-0-	-4119	-0-	16620	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

12	19685	X	17965	-0-	-1720	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	17656	-0-	-1719	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	16120	-0-	-1715	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16952	-0-	-1803	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16179	-0-	-1611	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16512	-0-	-1468	-0-	16512	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

12	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5784	-0-	-571	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5449	-0-	-496	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5746	-0-	-516	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5421	-0-	-369	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

12	8246	X	6705	-0-	-1541	-0-	302	1	6403	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7077	-0-	-642	-0-	427	1	6650	2	N	-0-					-0-
02	7076	X	6126	-0-	-950	-0-	357	1	5769	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	439	1	6182	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	430	1	5852	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5492	-0-	-1576	-0-	440	1	5052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	839	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	839	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	785	1	4249	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	839	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	812	1	5921	2	N	-0-					-0-
*05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	839	1	4791	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
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	482	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	487	1	690	2	N	-0-					-0-
02	841	N	431	-0-	-410	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	1			N	-0-					-0-
04	870	N	470	-0-	-400	-0-	470	1			N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			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
12	10168	X	6695	-0-	-3473	-0-	6684	3	11	9	N	10	10	1			8
01	10199	X	6566	-0-	-3633	-0-	6540	3	26	9	N	24	27	1			5
02	9541	X	7248	-0-	-2293	-0-	7212	3	36	9	N	33	32	1			6
03	10199	X	8488	-0-	-1711	-0-	8452	3	36	9	N	33	35	1			4
04	9480	X	8596	-0-	-884	-0-	8564	3	32	9	N	29	31	1			2
*05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8853	3	28	9	N	25	25	1			2

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
12	7595	X	5616	-0-	-1979	-0-	5606	3	10	9	N	9	7	1			7
01	7533	X	4599	-0-	-2934	-0-	4578	3	21	9	N	19	23	1			3
02	6554	X	4159	-0-	-2395	-0-	4140	3	19	9	N	17	17	1			3
03	5611	X	4181	-0-	-1430	-0-	4164	3	17	9	N	15	17	1			1
04	5430	X	3836	-0-	-1594	-0-	3821	3	15	9	N	14	14	1			1
05	5611	X	3721	-0-	-1890	-0-	3710	3	11	9	N	10	10	1			1

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
12	8029	X	1808	-0-	-6221	-0-	1808	3			N	-0-	5	1			2
01	7936	X	564	-0-	-7372	-0-	562	3	2	9	N	2	4	1			-0-
02	6989	X	489	-0-	-6500	-0-	487	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	1	1	1			-0-
04	6810	X	734	-0-	-6076	-0-	732	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1798	X	576	-0-	-1222	-0-	575	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
12	4929	X	4143	-0-	-786	-0-	4136	3	7	9	N	6	5	1			5
01	4774	X	4002	-0-	-772	-0-	3985	3	17	9	N	15	17	1			3
02	4118	X	3789	-0-	-329	-0-	3770	3	19	9	N	17	17	1			3
03	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	4120	3	19	9	N	17	18	1			2
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3922	3	15	9	N	14	15	1			1
05	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4034	3	12	9	N	11	11	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4929	X	4270	-0-	-659	-0-	4261	3	9	9	N	8	6	1			6
01	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	4372	3	18	9	N	16	19	1			3
02	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	4131	3	20	9	N	18	18	1			3
03	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	4749	3	21	9	N	19	20	1			2
04	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	4212	3	14	9	N	13	14	1			1
*05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	3	14	9	N	13	13	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

12	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1349	2	15	9	Y	14	5	1			15
01	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1355	2	14	9	Y	13	23	1			5
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	8	1			6
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	Y	12	8	1			10
04	1320	N	797	-0-	-523	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			3
05	1488	N	511	-0-	-977	-0-	507	2	4	9	Y	4	6	1			1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4916	2	52	9	Y	47	16	1			50
01	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	4632	2	44	9	Y	40	74	1			16
02	4698	X	4575	-0-	-123	-0-	4536	2	39	9	Y	35	29	1			22
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5076	2	43	9	Y	39	29	1			32
04	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4484	2	22	9	Y	20	31	1			21
05	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4491	2	41	9	Y	37	45	1			13

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 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
12	6107	X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2			N	-0-					54
01	6107	X	4671	-0-	-1436	-0-	4670	2	1	9	N	1					55
02	5655	X	5026	-0-	-629	-0-	5026	2			N	-0-					55
03	6045	X	5025	-0-	-1020	-0-	5025	2			N	-0-					55
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					55
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 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
12	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4346	3	43	9	Y	39	14	1			42
01	5177	X	4372	-0-	-805	-0-	4326	3	46	9	Y	42	67	1			17
02	4698	X	3988	-0-	-710	-0-	3953	3	35	9	Y	32	29	1			20
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4776	3	50	9	Y	45	26	1			39
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	3879	3	18	9	Y	16	37	1			18
05	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3645	3	33	9	Y	30	38	1			10

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					133
01	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	3683	2			N	-0-					133
02	4321	X	3408	-0-	-913	-0-	3408	2			N	-0-					133
03	4619	X	3740	-0-	-879	-0-	3740	2			N	-0-					133
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	3584	2			N	-0-					133
05	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2			N	-0-					133

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10519	-0-	-579	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
*05	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5190	3	10	9	N	9	7	1			6
01	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5414	3	22	9	N	20	22	1			4
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5478	3	25	9	N	23	23	1			4
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5416	3	22	9	N	20	22	1			2
04	5250	X	5191	-0-	-59	-0-	5172	3	19	9	N	17	18	1			1
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5362	3	15	9	N	14	14	1			1

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
12	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2136	-0-	-329	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 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
12	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5351	-0-	-362	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 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
12	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6934	-0-	-374	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6893	-0-	-427	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 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
12	7130	X	6902	-0-	-228	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6315	-0-	-326	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6802	-0-	-204	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2931	-0-	-433	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6692	-0-	-500	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6033	-0-	-463	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	5117	2	30	9	Y	27					27
04	6510	X	5073	-0-	-1437	-0-	5073	2			Y	-0-					27
05	6727	X	5690	-0-	-1037	-0-	5690	2			Y	-0-					27

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
12	5115	X	4096	-0-	-1019	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4834	-0-	-281	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4200	-0-	-643	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 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
12	4123	X	3067	-0-	-1056	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3039	-0-	-1084	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2837	-0-	-1020	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 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
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
*05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

12	10354	X	467	-0-	-9887	-0-	214	1	253	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8757	-0-	-1597	-0-	229	1	8528	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	7387	-0-	-2299	-0-	201	1	7186	2	N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	223	1	8216	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	214	1	7765	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	4728	-0-	-4014	-0-	307	1	4421	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3832	-0-	-257	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
01	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11884	-0-	-113	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11317	-0-	-473	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11144	-0-	-1039	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

12	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	1938	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1722	3	7	9	N	6	7	1			1
02	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2859	3	14	9	N	13	12	1			2
03	3100	N	3126	-0-	26	26	3113	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3000	N	2995	-0-	-5	21	2983	3	12	9	N	11	11	1			1
*05	3100	N	3268	-0-	168	189	3258	3	10	9	N	9	9	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	3493	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3857	X	3263	-0-	-594	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3884	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3613	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	4503	-0-	-2038	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4334	-0-	-1990	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4944	-0-	-798	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 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
12	10819	X	10095	-0-	-724	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	7575	-0-	-1734	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9700	-0-	-406	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9708	-0-	-72	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
*05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					60
01	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	2			N	-0-					60
02	4814	X	3891	-0-	-923	-0-	3891	2			N	-0-					60
03	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-					60
04	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	4671	2			N	-0-					60
05	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	4744	2			N	-0-					60

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 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
12	10664	X	9460	-0-	-1204	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9496	-0-	-1168	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8407	-0-	-1569	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8441	-0-	-1820	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

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
12	7037	X	2954	-0-	-4083	-0-	2937	2	17	9	Y	15					51
01	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	3793	2			Y	-0-	51	1			-0-
02	5162	X	3171	-0-	-1991	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	2922	-0-	-2534	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5024	2	79	9	Y	72					72
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4761	2	43	9	Y	39	63	1			48

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 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
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	368	1	2074	2	N	245	194	1			51
							270	9									
01	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	268	1	1006	2	N	-0-					51
02	2001	N	752	-0-	-1249	-0-	187	1	565	2	N	-0-					51
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					51
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					51
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 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
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	352	1	2439	2	N	-0-					36
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	404	1	2773	2	N	-0-					36
02	2929	X	2507	-0-	-422	-0-	403	1	2104	2	N	-0-					36
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	418	1	2518	2	N	-0-					36
04	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	384	1	1716	2	N	-0-					36
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	393	1	2710	2	N	-0-					36

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 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
12	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	517	1	2418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3472	X	1886	-0-	-1586	-0-	490	1	1395	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2581	X	2497	-0-	-84	-0-	437	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	474	1	2405	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	434	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	440	1	2006	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 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
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3473	-0-	-1301	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	101	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	118	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	2979	-0-	-2756	-0-	17	1	2962	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10075	X	8958	-0-	-1117	-0-	364	1	8594	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8398	-0-	-1243	-0-	370	1	8028	2	N	-0-					-0-
02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	259	1	11019	2	N	-0-					-0-
03	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	248	1	11628	2	N	-0-					-0-
04	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	242	1	10631	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10458	-0-	-1601	-0-	250	1	10208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3534	X	2222	-0-	-1312	-0-	2213	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	2913	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	2871	X	1515	-0-	-1356	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2560	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	2492	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			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
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	435	1	2457	3	N	23	1	8			94
							25	9									
01	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	421	1	2013	3	N	-0-					94
02	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	409	1	1908	3	N	23					117
							25	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	411	1	3567	3	N	10	105	1			22
							11	9									
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	342	1	2531	3	N	-0-					22
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	N	-0-					22

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
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11607	-0-	-254	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11110	-0-	-1569	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11809	-0-	-870	-0-	11809	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
12	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
02	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
*05	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15128	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8164	-0-	-950	-0-	8147	3	17	9	N	15	12	1			11
01	9114	X	7889	-0-	-1225	-0-	7856	3	33	9	N	30	36	1			5
02	8033	X	7062	-0-	-971	-0-	7028	3	34	9	N	31	31	1			5
03	8153	X	7227	-0-	-926	-0-	7195	3	32	9	N	29	31	1			3
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9186	3	35	9	N	32	33	1			2
*05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8598	3	28	9	N	25	25	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

12	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
01	11501 X	9958	-0-	-1543	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
02	10759 X	7958	-0-	-2801	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	11501 X	3098	-0-	-8403	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	8703	-0-	-2397	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	10757 X	7978	-0-	-2779	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

12	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5416	-0-	-877	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	5299	-0-	-588	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

12	12741 X	11538	-0-	-1203	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
01	12741 X	10212	-0-	-2529	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	11919 X	9320	-0-	-2599	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	12276 X	10799	-0-	-1477	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11880 X	11025	-0-	-855	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	11532 X	11086	-0-	-446	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

12	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
02	10295 X	10012	-0-	-283	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	10393	-0-	-612	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
04	10650 X	10368	-0-	-282	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
*05	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	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
12	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2948	-0-	-503	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2062	-0-	-1058	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 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
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	388	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	432	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1463	-0-	-654	-0-	402	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	458	-0-	-1805	-0-	420	1	38	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	406	-0-	-1784	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	416	1			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 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
12	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3346	-0-	-221	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	63	1	10	6	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4632	-0-	-886	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4902	-0-	-585	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4578	-0-	-555	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 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
12	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	9220	-0-	-1626	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10590	-0-	-1004	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9940	-0-	-1280	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 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
12	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	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
12	13268	X	12262	-0-	-1006	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12138	-0-	-882	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11333	-0-	-644	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12637	-0-	-11	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11636	-0-	-640	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7533	X	6068	-0-	-1465	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6345	-0-	-1002	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6000	-0-	-409	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4891	-0-	-1259	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3091	-0-	-3326	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

12	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	352	1	4477	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	343	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4387	-0-	-543	-0-	339	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	362	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	351	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	362	1	4209	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

12	T. A.		2121	-0-	2121	2121	294	1	1818	2	Y	8	8	8			137
							9	9									
01	T. A.		1879	-0-	1879	4000	278	1	1572	2	Y	26	5	8			158
							29	9									
02	T. A.		2140	-0-	2140	6140	280	1	1831	2	Y	26	137	1			47
							29	9									
03	T. A.		1730	-0-	1730	7870	277	1	1453	2	Y	-0-					47
04	9738	X	1868	-0-	-7870	-0-	289	1	1579	2	Y	-0-					47
05	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	295	1	1260	2	Y	-0-					47

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10058	-0-	-295	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10410	-0-	-657	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9523	-0-	-1187	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9755	-0-	-1002	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 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
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	458	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4045	-0-	-1535	-0-	489	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	3786	-0-	-1434	-0-	461	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	456	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3262	-0-	-1928	-0-	454	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3504	-0-	-1859	-0-	460	1	3044	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9114	X	5967	-0-	-3147	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	1692	-0-	-7422	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	9	-0-	-7038	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	543	-0-	-5409	-0-	543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	104	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	101	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3685	-0-	-143	-0-	99	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2637	-0-	-1455	-0-	110	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3203	-0-	-757	-0-	107	1	3096	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2533	-0-	-1559	-0-	110	1	2423	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

12	6479	X	210	-0-	-6269	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	422	-0-	-3298	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	986	X	242	-0-	-744	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	558	X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	420	X	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	X	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	156	1	4700	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3048	-0-	-2532	-0-	142	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	2466	-0-	-2754	-0-	126	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	159	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	158	1	4029	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	160	1	4174	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

12	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	8619	2	228	9	N	207	195	1			57
01	8990	X	8620	-0-	-370	-0-	8620	2			N	-0-					57
02	8381	X	7949	-0-	-432	-0-	7808	2	141	9	N	128					185
03	8928	X	8310	-0-	-618	-0-	8310	2			N	-0-					185
04	8550	X	7833	-0-	-717	-0-	7822	2	11	9	N	10	195	1			-0-
05	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	630	N	42	-0-	-588	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	302	1	4927	2	Y	26	4	8			72
							29	9									
01	8556	X	5219	-0-	-3337	-0-	321	1	4891	2	Y	6	65	1	1	8	12
							7	9									
02	8004	X	4063	-0-	-3941	-0-	270	1	3726	2	Y	61					73
							67	9									
03	8556	X	3075	-0-	-5481	-0-	276	1	2799	2	Y	-0-					73
04	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	293	1	3232	2	Y	29					102
							32	9									
05	5270	X	3354	-0-	-1916	-0-	291	1	3046	2	Y	15	57	1			60
							17	9									

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
12	6355	X	6098	-0-	-257	-0-	6075	2	23	9	N	21	2	8			87
01	6355	X	6164	-0-	-191	-0-	6119	2	45	9	N	41					128
02	5945	X	5494	-0-	-451	-0-	5413	2	81	9	N	74					202
03	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	5756	2	7	9	N	6	168	1			40
04	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	5089	2	42	9	N	38					78
05	6169	X	5047	-0-	-1122	-0-	5047	2			N	-0-					78

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-					-0-
03	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
*05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			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
12	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			30
01	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					30
02	3393	X	3174	-0-	-219	-0-	3174	2			N	-0-					30
03	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3414	2			N	-0-					30
04	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					30
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			N	-0-					30

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
12	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	6701	2	39	9	N	35	3	8			122
01	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	6842	2	1	9	N	1	1	8			122
02	7163	X	5522	-0-	-1641	-0-	5482	2	40	9	N	36					158
03	7161	X	6045	-0-	-1116	-0-	6036	2	9	9	N	8	139	1			27
04	6930	X	6009	-0-	-921	-0-	6009	2			N	-0-					27
05	6851	X	6484	-0-	-367	-0-	6464	2	20	9	N	18					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					44
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					44
02	2204	N	2108	-0-	-96	-0-	2074	2	34	9	N	31					75
03	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					75
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					75
05	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					75

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

12	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					126
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					126
02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5012	2	59	9	N	54					180
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-	152	1			28
04	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			N	-0-					28
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5267	2	31	9	N	28					56

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

12	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	5331	2			N	-0-					63
01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					63
02	5162	X	4889	-0-	-273	-0-	4889	2			N	-0-					63
03	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-					63
04	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-					63
05	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3856	2	24	9	Y	22					22
01	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			Y	-0-					22
02	3741	X	3641	-0-	-100	-0-	3621	2	20	9	Y	18	31	1			9
03	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					9
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					9
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3782	2	18	9	Y	16	22	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2851	3	6	9	N	5	4	1			3
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10	11	1			2
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2723	3	12	9	N	11	11	1			2
03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2616	3	12	9	N	11	12	1			1
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9	9	1			1
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2876	3	9	9	N	8	8	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	26009	X	17064	-0-	-8945	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	16279	-0-	-7622	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	21025	X	14030	-0-	-6995	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	14240	-0-	-7119	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	12903	-0-	-3837	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12418	-0-	-4632	-0-	12418	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5665	-0-	-1205	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

12	13671	X	13334	-0-	-337	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13285	-0-	-386	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	4501	-0-	-9077	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	272	1	3381	2	N	-0-					16
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	229	1	3760	2	N	-0-					16
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	305	1	3178	2	N	-0-					16
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	322	1	3328	2	N	-0-					16
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	284	1	3226	2	N	-0-					16
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	2	N	-0-					16

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

12	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	388	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	332	1	3945	2	N	-0-					-0-
02	4118 X	3999	-0-	-119	-0-	328	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	357	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	303	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	3858	-0-	-420	-0-	38	1	3820	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	2811	-0-	-118	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

12	7099 X	6240	-0-	-859	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	6338	-0-	-216	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6474	-0-	-66	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6364	-0-	-425	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

12	7161 X	5814	-0-	-1347	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6541 X	5789	-0-	-752	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	6119 X	5593	-0-	-526	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	5307	-0-	-633	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	4888	-0-	-1095	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

12	6417 X	6032	-0-	-385	-0-	6025	2	7	9	Y	6					19
01	6417 X	5961	-0-	-456	-0-	5961	2			Y	-0-					19
02	5916 X	5634	-0-	-282	-0-	5593	2	41	9	Y	37	48	1			8
03	6324 X	6000	-0-	-324	-0-	6000	2			Y	-0-					8
04	6000 X	5705	-0-	-295	-0-	5705	2			Y	-0-					8
05	6045 X	5561	-0-	-484	-0-	5553	2	8	9	Y	7					15

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
*05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10478	X	7865	-0-	-2613	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9473	-0-	-1005	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8812	-0-	-990	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8778	-0-	-1390	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
*05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

12	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4754	-0-	-408	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

12	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2510	-0-	-1115	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1364	-0-	-2511	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	825	-0-	-2771	-0-	825	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

12	8556	X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7659	-0-	-835	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	6832	-0-	-998	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8228	-0-	-49	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6579	-0-	-1078	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					34
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					34
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

12	8556	X	5303	-0-	-3253	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	5368	-0-	-3188	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	4634	-0-	-3370	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5717	-0-	-1196	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4396	-0-	-1874	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 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
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 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
12	5115	X	4371	-0-	-744	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	3848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4698	X	3672	-0-	-1026	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4800	X	3772	-0-	-1028	-0-	3768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 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
12	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	243	1	2448	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
01	3286	X	2617	-0-	-669	-0-	270	1	2333	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2952	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	262	1	2079	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	274	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	272	1	1987	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 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
12	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4529	-0-	-431	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

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
12	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4934	-0-	-257	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5282	-0-	-267	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	4751	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
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4230	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3583	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3261	-0-	-849	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8773	X	8356	-0-	-417	-0-	8356	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	270	1	7961	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7863	-0-	-257	-0-	264	1	7599	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	8192	-0-	-302	-0-	282	1	7910	2	Y	-0-					-0-
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	237	1	8404	2	Y	-0-					-0-
*05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	220	1	9218	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2580	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	2586	3	10	9	N	9	10	1			2
02	2552	N	2204	-0-	-348	-0-	2194	3	10	9	N	9	9	1			2
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2399	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2386	3	9	9	N	8	8	1			1
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

12	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	284	1	6639	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5838	-0-	-1757	-0-	278	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6037	-0-	-952	-0-	266	1	5771	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6328	-0-	-1143	-0-	279	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	285	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	295	1	6402	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

12	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	383	1	5260	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5714	-0-	-641	-0-	502	1	5212	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5039	-0-	-906	-0-	383	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	480	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	477	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2880	-0-	-2824	-0-	539	1	2341	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	589	N	213	-0-	-376	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

12	6913	X	6181	-0-	-732	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6188	-0-	-279	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	5892	-0-	-468	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5330	-0-	-1273	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12912	3	24	9	N	22	17	1			16
01	12896	X	9278	-0-	-3618	-0-	9245	3	33	9	N	30	41	1			5
02	12064	X	5466	-0-	-6598	-0-	5438	3	28	9	N	25	25	1			5
03	12927	X	6072	-0-	-6855	-0-	6051	3	21	9	N	19	21	1			3
04	12510	X	5959	-0-	-6551	-0-	5937	3	22	9	N	20	22	1			1
05	12927	X	5493	-0-	-7434	-0-	5475	3	18	9	N	16	16	1			1

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

12	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	511	1	3023	2	N	-0-					98
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	454	1	3188	2	N	49	50	1			97
							54	9									
02	3393	X	3238	-0-	-155	-0-	414	1	2780	2	N	40					137
							44	9									
03	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	501	1	2909	2	N	9	25	1			121
							10	9									
04	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	479	1	2896	2	N	-0-					121
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	492	1	2907	2	N	70	92	1			99
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 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
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7009	-0-	-710	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6084	-0-	-1021	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5807	-0-	-1695	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6123	-0-	-1137	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 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
12	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3794	-0-	-976	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 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
12	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
*05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 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
12	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2359	-0-	-541	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

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
12	7843	X	7334	-0-	-509	-0-	7333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7158	-0-	-34	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6896	-0-	-394	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6883	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
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7970	-0-	-904	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8047	-0-	-1439	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7174	-0-	-2006	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8207	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
12	9393	X	8009	-0-	-1384	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8472	-0-	-704	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7834	-0-	-576	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8232	-0-	-665	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7960	-0-	-290	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8020	-0-	-443	-0-	8020	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7440	X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6204	-0-	-1236	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5735	-0-	-65	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	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
12	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9980	-0-	-622	-0-	9980	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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	2	13	9	Y	12	4	1			13
01	1209	N	747	-0-	-462	-0-	745	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
02	1131	N	1012	-0-	-119	-0-	1003	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	765	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3	6	1			4
05	1085	N	637	-0-	-448	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 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
12	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	4825	2			N	-0-					127
01	5084	X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-					127
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4820	2	87	9	N	79	180	1			26
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-					26
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					26
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	4854	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6			-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

12	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	436	1	2732	3	Y	-0-					19
01	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	447	1	2715	3	Y	-0-					19
02	3132	X	3049	-0-	-83	-0-	421	1	2462	3	Y	151	99	1			71
							166	9									
03	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	461	1	2654	3	Y	-0-					71
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	441	1	2446	3	Y	75	90	1			56
							83	9									
05	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	370	1	2095	3	Y	32					88
							35	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
02	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

12	11780	X	8642	-0-	-3138	-0-	8642	3			Y	-0-					19
01	11780	X	8576	-0-	-3204	-0-	8576	3			Y	-0-					19
02	11020	X	8034	-0-	-2986	-0-	7868	3	166	9	Y	151	99	1			71
03	8835	X	8398	-0-	-437	-0-	8398	3			Y	-0-					71
04	8550	X	7516	-0-	-1034	-0-	7433	3	83	9	Y	75	90	1			56
05	8649	X	7157	-0-	-1492	-0-	7122	3	35	9	Y	32					88

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

12	2976	X	1829	-0-	-1147	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1327	-0-	-616	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1522	-0-	-653	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

12	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	2903	3	7	9	N	6	4	1			4
01	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2969	3	13	9	N	12	14	1			2
02	2871	X	2814	-0-	-57	-0-	2803	3	11	9	N	10	10	1			2
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3086	3	13	9	N	12	13	1			1
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2967	3	9	9	N	8	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4898	X	4253	-0-	-645	-0-	420	1	3830	2	N	3	3	8			93
							3	9									
01	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	484	1	4302	2	N	2	2	8			93
							2	9									
02	4611	X	4165	-0-	-446	-0-	414	1	3721	2	N	27					120
							30	9									
03	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	400	1	3769	2	N	-0-					120
04	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	481	1	3369	2	N	23					143
							25	9									
05	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	496	1	3756	2	N	-0-					143

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

12	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	3393	2			N	-0-					20
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					20
02	3277	X	2455	-0-	-822	-0-	2455	2			N	-0-					20
03	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					20
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					20
05	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	2			N	-0-					20

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 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
12	8277	X	3699	-0-	-4578	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	2191	-0-	-6086	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 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
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
*05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	4692	-0-	-733	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 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
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2795	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2876	3	12	9	N	11	12	1			2
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3153	3	15	9	N	14	13	1			3
03	3100	N	3763	-0-	663	663	3749	3	14	9	N	13	15	1			1
04	3000	N	3057	-0-	57	720	3045	3	12	9	N	11	11	1			1
*05	3603	X	2883	-0-	-720	-0-	2874	3	9	9	N	8	8	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	2994	-0-	-3051	-0-	436	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1431	-0-	-1111	-0-	402	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	448	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1612	-0-	-1298	-0-	457	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	476	1	1501	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 #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 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
12	3503	X	2605	-0-	-898	-0-	2598	3	7	9	N	6	4	1			4
01	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2715	3	11	9	N	10	12	1			2
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3383	3	17	9	N	15	14	1			3
03	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	2744	3	12	9	N	11	13	1			1
04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	2051	3	9	9	N	8	8	1			1
05	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3082	3	12	9	N	11	11	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 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
12	5363	X	4589	-0-	-774	-0-	4581	3	8	9	N	7	6	1			6
01	5270	X	4055	-0-	-1215	-0-	4038	3	17	9	N	15	18	1			3
02	4901	X	3749	-0-	-1152	-0-	3729	3	20	9	N	18	17	1			4
03	5239	X	4112	-0-	-1127	-0-	4094	3	18	9	N	16	18	1			2
04	5070	X	3846	-0-	-1224	-0-	3832	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4588	X	3860	-0-	-728	-0-	3848	3	12	9	N	11	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 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
12	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2604	3	6	9	N	5	4	1			3
01	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2573	3	12	9	N	11	12	1			2
02	2552	N	2449	-0-	-103	-0-	2438	3	11	9	N	10	10	1			2
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2673	3	10	9	N	9	10	1			1
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2869	3	12	9	N	11	11	1			1
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2511	3	8	9	N	7	7	1			1

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
12	14663	X	10806	-0-	-3857	-0-	245	1	10561	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	12743	-0-	-1920	-0-	237	1	12506	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	10794	-0-	-719	-0-	212	1	10582	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	166	-0-	-10653	-0-	166	1			N	-0-					-0-
04	12330	X	55	-0-	-12275	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 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
12	10571	X	10516	-0-	-55	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9586	-0-	-303	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9508	-0-	-1063	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8666	-0-	-1564	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9335	-0-	-1236	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 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
12	6262	X	4946	-0-	-1316	-0-	426	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5327	-0-	-935	-0-	444	1	4883	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4170	-0-	-1195	-0-	427	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	428	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4809	-0-	-441	-0-	409	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4080	-0-	-1252	-0-	430	1	3650	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 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
12	6727	X	5601	-0-	-1126	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5588	-0-	-357	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4976	-0-	-1379	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4687	-0-	-1463	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4214	-0-	-1769	-0-	4214	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 #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 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
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	6194	3	13	9	N	12	8	1			8
01	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6134	3	26	9	N	24	28	1			4
02	6380	X	5135	-0-	-1245	-0-	5106	3	29	9	N	26	25	1			5
03	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	5770	3	31	9	N	28	30	1			3
04	6480	X	6230	-0-	-250	-0-	6208	3	22	9	N	20	21	1			2
*05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6536	3	18	9	N	16	17	1			1

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

12	13423	X	13150	-0-	-273	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	362	1	13321	2	N	-0-					-0-
02	12557	X	11364	-0-	-1193	-0-	339	1	11025	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11915	-0-	-1260	-0-	362	1	11553	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12497	-0-	-733	-0-	351	1	12146	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12536	-0-	-1135	-0-	362	1	12174	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

12	13919	X	11460	-0-	-2459	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12083	-0-	-1836	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11559	-0-	-99	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
*05	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

12	5487	X	4229	-0-	-1258	-0-	4221	3	8	9	N	7	6	1			5
01	5487	X	3305	-0-	-2182	-0-	3293	3	12	9	N	11	14	1			2
02	5133	X	3126	-0-	-2007	-0-	3107	3	19	9	N	17	16	1			3
03	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3683	3	17	9	N	15	17	1			1
04	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	3153	3	11	9	N	10	10	1			1
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4344	3	15	9	N	14	14	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2817	3	7	9	N	6	4	1			4
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10	12	1			2
02	2552	N	1774	-0-	-778	-0-	1767	3	7	9	N	6	7	1			1
03	2821	N	1942	-0-	-879	-0-	1934	3	8	9	N	7	7	1			1
04	2670	N	1902	-0-	-768	-0-	1893	3	9	9	N	8	8	1			1
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6	7	1			-0-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2975	-0-	-215	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12741	X	11249	-0-	-1492	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11128	-0-	-1613	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	9752	-0-	-2167	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11901	-0-	-468	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10441	-0-	-449	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10811	-0-	-442	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4450	-0-	-277	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3555	-0-	-157	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4709	-0-	-2452	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	4314	-0-	-3168	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	3734	-0-	-4264	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6361	-0-	-1379	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

12	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					92
01	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	5465	2			N	-0-					92
02	5365	X	5109	-0-	-256	-0-	5109	2			N	-0-					92
03	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	5402	2			N	-0-					92
04	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2			N	-0-					92
05	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

12	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	6365	-0-	-2828	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5531	-0-	-4296	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6679	-0-	-2261	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7078	-0-	-1943	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9796	X	9223	-0-	-573	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8886	-0-	-693	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	7882	-0-	-1079	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8166	-0-	-1413	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8235	-0-	-885	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	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
12	7037	X	3071	-0-	-3966	-0-	3048	2	23	9	Y	21					21
01	7037	X	2690	-0-	-4347	-0-	2690	2			Y	-0-					21
02	6554	X	4194	-0-	-2360	-0-	4194	2			Y	-0-					21
03	7006	X	5402	-0-	-1604	-0-	5402	2			Y	-0-					21
04	4530	X	1287	-0-	-3243	-0-	1287	2			Y	-0-					21
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	42	53	1			10

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 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
12	17949	X	17000	-0-	-949	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	14216	-0-	-3733	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	11605	-0-	-5186	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	10110	-0-	-7467	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	12044	-0-	-4786	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	11472	-0-	-5516	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2174	3	2	9	N	2	2	1			2
01	2480	X	2023	-0-	-457	-0-	2015	3	8	9	N	7	8	1			1
02	2320	X	2043	-0-	-277	-0-	2033	3	10	9	N	9	8	1			2
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	N	8	9	1			1
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	1			1
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	3	6	9	N	5	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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
12	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2119	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2604	N	1994	-0-	-610	-0-	1987	3	7	9	N	6	8	1			1
02	2233	N	1970	-0-	-263	-0-	1960	3	10	9	N	9	8	1			2
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2075	3	8	9	N	7	8	1			1
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2012	3	6	9	N	5	5	1			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 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
12	7839	X	2865	-0-	-4974	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
12	11064	X	4960	-0-	-6104	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

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
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2111	-0-	-1195	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1644	-0-	-1776	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1527	2			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
12	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	343	1	1801	2	N	-0-					32
01	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	362	1	1624	2	N	-0-					32
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	414	1	1752	2	N	-0-					32
03	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	413	1	1505	2	N	-0-					32
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	357	1	1664	2	N	-0-					32
05	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	369	1	1692	2	N	-0-					32

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6448	X	6019	-0-	-429	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5747	-0-	-140	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6224	-0-	-69	-0-	6011	3	213	9	N	194	194	1			-0-
04	5940	X	5786	-0-	-154	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7998	X	6922	-0-	-1076	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7181	-0-	-662	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6764	-0-	-457	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6789	-0-	-321	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7014	-0-	-209	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

12	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8688	-0-	-798	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8095	-0-	-866	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7798	-0-	-1472	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7781	-0-	-899	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	435	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	261	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	43	-0-	-1436	-0-	43	1			N	-0-					-0-
03	1581	X	391	-0-	-1190	-0-	391	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	449	1			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

12	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4886	-0-	-477	-0-	4872	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5017	X	4743	-0-	-274	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

12	5549	X	3912	-0-	-1637	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	1252	-0-	-4026	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3054	-0-	-2588	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3907	-0-	-1403	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
*05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

12	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	733	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	712	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	1648	-0-	-759	-0-	666	1	982	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	696	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1322	-0-	-988	-0-	631	1	691	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1537	-0-	-757	-0-	655	1	882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4840	-0-	-380	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

12	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	193	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	180	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	186	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	198	1	2531	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

12	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4049	-0-	-562	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

12	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6906	-0-	-605	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7193	-0-	-67	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6861	-0-	-641	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5375	-0-	-48	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

12	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5072	2	31	9	Y	28					28
01	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	5008	2			Y	-0-					28
02	4814	X	4721	-0-	-93	-0-	4695	2	26	9	Y	24	40	1			12
03	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	4969	2			Y	-0-					12
04	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	4741	2			Y	-0-					12
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4783	2	23	9	Y	21	28	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
*05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	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
12	5301	X	3993	-0-	-1308	-0-	3984	3	9	9	N	8	6	1			6
01	5301	X	4624	-0-	-677	-0-	4605	3	19	9	N	17	20	1			3
02	4176	X	3996	-0-	-180	-0-	3974	3	22	9	N	20	19	1			4
03	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	3280	3	12	9	N	11	14	1			1
04	4470	X	3053	-0-	-1417	-0-	3042	3	11	9	N	10	10	1			1
05	4619	X	3726	-0-	-893	-0-	3718	3	8	9	N	7	8	1			-0-

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
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

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
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					27
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					27
02	377	N	41	-0-	-336	-0-	41	2			N	-0-					27
03	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					27
04	1800	N	149	-0-	-1651	-0-	149	2			N	-0-					27
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 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
12	9393	X	7541	-0-	-1852	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8060	-0-	-1333	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7217	-0-	-1019	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6794	-0-	-1266	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 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
12	9517	X	9361	-0-	-156	-0-	9305	2	56	9	Y	51					51
01	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2			Y	-0-					51
02	8845	X	8569	-0-	-276	-0-	8519	2	50	9	Y	45	73	1			23
03	9424	X	8504	-0-	-920	-0-	8504	2			Y	-0-					23
04	9060	X	8743	-0-	-317	-0-	8743	2			Y	-0-					23
05	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8896	2	39	9	Y	35	51	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 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
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	409	1	3397	2	Y	39					41
							43	9									
01	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	239	1	3321	2	Y	-0-					41
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3402	2	30	9	Y	27	30	1			38
*03	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	2			Y	-0-					38
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					38
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3873	2	24	9	Y	22	40	1			20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 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
12	10230	X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7657	-0-	-2573	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6902	-0-	-1566	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7530	-0-	-778	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7883	-0-	-157	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
*05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

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
12	8959	X	7020	-0-	-1939	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	7083	-0-	-1690	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	6493	-0-	-1511	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6758	-0-	-1209	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6565	-0-	-503	-0-	6565	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 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
12	6045	X	5691	-0-	-354	-0-	228	1	5463	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	228	1	5432	2	N	-0-					-0-
*02	5510	X	4796	-0-	-714	-0-	196	1	4600	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5471	-0-	-419	-0-	215	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	183	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5021	-0-	-683	-0-	166	1	4855	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8179	-0-	-842	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	6305	-0-	-2395	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8433	-0-	-1208	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6454	-0-	-2876	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6176	-0-	-3465	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 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
12	9548	X	4337	-0-	-5211	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6202	-0-	-3346	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5685	-0-	-1217	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5544	-0-	-1834	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
*05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3529	-0-	-850	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3803	-0-	-727	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
02	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10319	-0-	-531	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9444	-0-	-1056	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10772	-0-	-78	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

12	10044	X	8416	-0-	-1628	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8422	-0-	-1591	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	9106	X	7857	-0-	-1249	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8187	-0-	-1361	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7828	-0-	-604	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

12	8742	X	7215	-0-	-1527	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7365	-0-	-813	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7557	-0-	-1092	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8103	-0-	-267	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7753	-0-	-245	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

12	8959	X	8097	-0-	-862	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7493	-0-	-1466	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7481	-0-	-610	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8835	X	6846	-0-	-1989	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6574	-0-	-1765	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	5995	-0-	-1661	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6055	-0-	-755	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	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
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	522	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	530	1	2756	2	N	-0-					-0-
*02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	423	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	494	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	407	1	1929	2	N	-0-					-0-
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	420	1	2471	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
12	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

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
12	6913	X	6122	-0-	-791	-0-	6107	2	15	9	Y	14					42
01	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	6364	2			Y	-0-					42
02	6438	X	6004	-0-	-434	-0-	5995	2	9	9	Y	8					50
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	6373	2			Y	-0-					50
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			Y	-0-					50
05	6417	X	6283	-0-	-134	-0-	6226	2	57	9	Y	52					102

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10509	X	10076	-0-	-433	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	5396	-0-	-5113	-0-	249	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8675	-0-	-1156	-0-	250	1	8425	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9255	-0-	-820	-0-	240	1	9015	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	252	1	8772	2	N	-0-					-0-
*05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	265	1	9834	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
12	6913	X	6377	-0-	-536	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5683	-0-	-784	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6123	-0-	-263	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5953	-0-	-227	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6088	-0-	-298	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8423	-0-	-970	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7935	-0-	-98	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4764	-0-	-3730	-0-	4764	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
12	2604	X	919	-0-	-1685	-0-	358	1	561	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	344	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	308	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	375	1	601	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	363	1	418	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	909	-0-	-1726	-0-	356	1	553	2	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
12	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	434	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	414	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	403	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	484	1	2614	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	447	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	442	1	2252	2	N	-0-					-0-

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
12	8432	X	7329	-0-	-1103	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7204	-0-	-1228	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6286	-0-	-1196	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7124	-0-	-192	-0-	7124	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
12	23777	X	21735	-0-	-2042	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	17571	-0-	-6206	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
02	21373	X	15770	-0-	-5603	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	16173	-0-	-4857	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19559	-0-	-2172	-0-	19559	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
12	10106	X	8580	-0-	-1526	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7987	-0-	-2119	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	9126	-0-	-328	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6974	-0-	-1486	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8890	-0-	-875	-0-	8890	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
12	8618	X	6915	-0-	-1703	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6355	-0-	-2263	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	6412	-0-	-1215	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7568	-0-	-585	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
*05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12524	X	23	-0-	-12501	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	9996	-0-	-3644	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	10056	-0-	-2704	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	34	-0-	-13606	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	6127	-0-	-3533	-0-	313	1	5814	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8027	-0-	-2730	-0-	314	1	7713	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
12	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3804	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3975	-0-	-830	-0-	3975	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
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1930	-0-	-1201	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	1928	-0-	-1001	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1283	-0-	-1848	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	306	-0-	-2267	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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
12	3875	X	1519	-0-	-2356	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3307	-0-	-318	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5232	-0-	-813	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4623	-0-	-1422	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4346	-0-	-1309	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5097	-0-	-948	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 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
12	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	238	1	2674	2	N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	232	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2168	-0-	-413	-0-	240	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	259	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	266	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	262	1	2617	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

12	6541	X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2			Y	-0-					16
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	2			Y	-0-					16
02	6061	X	5589	-0-	-472	-0-	5589	2			Y	-0-					16
03	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					16
04	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	2			Y	-0-					16
05	6231	X	5746	-0-	-485	-0-	5746	2			Y	-0-					16

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

12	7254	X	6962	-0-	-292	-0-	6962	2			Y	-0-					50
01	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	6834	2	4	9	Y	4					54
02	6786	X	6325	-0-	-461	-0-	6300	2	25	9	Y	23	49	1			28
03	7068	X	6780	-0-	-288	-0-	6780	2			Y	-0-					28
04	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	6465	2			Y	-0-					28
05	6975	X	6652	-0-	-323	-0-	6652	2			Y	-0-					28

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

12	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4743	-0-	-361	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

12	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	10951	-0-	-1722	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10955	-0-	-2592	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	9730	-0-	-3380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
*05	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5177	-0-	-186	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	5203	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 #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2212	-0-	-950	-0-	391	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	457	1	1693	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	425	1	1499	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	442	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	408	1	1597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	437	1	1780	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
01	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
*05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

12	7471	X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6390	-0-	-164	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6586	-0-	-254	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

12	7285	X	4382	-0-	-2903	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4382	-0-	-2903	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5774	-0-	-1325	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 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
12	7874	X	7644	-0-	-230	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 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
12	12803	X	11290	-0-	-1513	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11363	-0-	-944	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10814	-0-	-699	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
*05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 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
12	14043	X	13007	-0-	-1036	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12793	-0-	-785	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11575	-0-	-1127	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12313	-0-	-1265	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11611	-0-	-989	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12157	-0-	-863	-0-	12157	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 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
12	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13470	-0-	-537	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14106	-0-	-867	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13374	-0-	-1116	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13510	-0-	-1215	-0-	13510	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 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
12	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6323	-0-	-1706	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6487	-0-	-1024	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7107	-0-	-922	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 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
12	7967	X	1945	-0-	-6022	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6912	-0-	-1158	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6675	-0-	-1664	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

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
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5190	-0-	-436	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6233	-0-	-866	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	403	1	5341	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	411	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	377	1	4902	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	410	1	5020	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4650	-0-	-900	-0-	372	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	370	1	3851	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

12	20646	X	19105	-0-	-1541	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19003	-0-	-1643	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	16903	-0-	-2411	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	18485	-0-	-2161	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16165	-0-	-2375	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17382	-0-	-1714	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	396	14	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	396					N	-0-					-0-
04	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

12	4464	X	3047	-0-	-1417	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3289	-0-	-1082	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

12	8091	X	7214	-0-	-877	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6988	-0-	-979	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6330	-0-	-601	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	3858	-0-	-3551	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5406	-0-	-1764	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

12	7471	X	5613	-0-	-1858	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5686	-0-	-1785	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5636	-0-	-1353	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6072	-0-	-1182	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 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
12	11749	X	9117	-0-	-2632	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8530	-0-	-3219	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	7337	-0-	-1943	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7083	-0-	-2062	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7785	-0-	-1035	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
12	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	575	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	544	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3800	-0-	-608	-0-	466	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	501	1	4672	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	467	1	3694	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	512	1	3107	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	13922	-0-	-617	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13593	-0-	-2093	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12734	-0-	-1940	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	12941	-0-	-2745	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10860	-0-	-3120	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
*05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6696	-0-	-558	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6340	-0-	-914	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5830	-0-	-956	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6227	-0-	-1027	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4434	-0-	-2136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8522	-0-	-375	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	4813	-0-	-3510	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	3876	-0-	-5021	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8125	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
12	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9507	-0-	-475	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8658	-0-	-622	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9573	-0-	-254	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8914	-0-	-296	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9157	-0-	-360	-0-	9157	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

12	20522	X	19493	-0-	-1029	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19054	-0-	-1282	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
02	18618	X	17499	-0-	-1119	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19305	-0-	-380	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	18178	-0-	-872	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18837	-0-	-662	-0-	18837	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

12	6417	X	5091	-0-	-1326	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5247	-0-	-466	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

12	7254	X	5494	-0-	-1760	-0-	346	1	5148	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	326	1	6123	2	N	-0-					-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	378	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	387	1	6727	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5681	-0-	-559	-0-	339	1	5342	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8008	-0-	-796	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7231	-0-	-1005	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7729	-0-	-703	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7250	-0-	-610	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7446	-0-	-552	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

12	17763	X	16277	-0-	-1486	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16197	-0-	-1566	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	14546	-0-	-1201	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15252	-0-	-1395	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	9700	-0-	-6410	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	8540	-0-	-7735	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

12	11780	X	10573	-0-	-1207	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10627	-0-	-1153	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10211	-0-	-577	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9462	-0-	-888	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10465	-0-	-447	-0-	10465	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

12	9269	X	7474	-0-	-1795	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	995	-0-	-4306	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4497	-0-	-2974	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5417	-0-	-1813	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6169	X	5578	-0-	-591	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5772	-0-	-397	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4454	-0-	-1317	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

12	10664	X	10133	-0-	-531	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	9948	-0-	-654	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
02	9889	X	9234	-0-	-655	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9728	-0-	-750	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9578	-0-	-559	-0-	9578	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7465	-0-	-1773	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7674	-0-	-968	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
*05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	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
12	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1605	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	1699	3	7	9	N	6	7	1			1
02	2030	X	1809	-0-	-221	-0-	1800	3	9	9	N	8	8	1			1
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	3	10	9	N	9	9	1			1
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	N	8	8	1			1
*05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6	6	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

12	11749	X	9907	-0-	-1842	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9764	-0-	-404	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	9025	-0-	-487	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	8989	-0-	-761	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9494	-0-	-426	-0-	9494	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

12	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	14	4	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

*06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	3			N	-0-					12
*07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3850	3	32	9	N	29					41
*08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3843	3			N	-0-	28	1			13
*09	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	3			N	-0-					13
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					13
*11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					13
*12	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3861	3			N	-0-					13
*01	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	3			N	-0-					13
*02	3799	X	3421	-0-	-378	-0-	3421	3			N	-0-					13
*03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3773	3	24	9	N	22	35	1			-0-
*04	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

12	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

12	8742	X	8474	-0-	-268	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8418	-0-	-324	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7714	-0-	-464	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8210	-0-	-253	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7341	-0-	-849	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4575	-0-	-152	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4355	-0-	-625	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	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

12	7006	X	6997	-0-	-9	-0-	6984	3	13	9	N	12	9	1			9
01	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	7254	3	30	9	N	27	31	1			5
02	6815	X	6810	-0-	-5	-0-	6776	3	34	9	N	31	30	1			6
03	7285	X	7065	-0-	-220	-0-	7035	3	30	9	N	27	30	1			3
04	7050	X	6879	-0-	-171	-0-	6853	3	26	9	N	24	25	1			2
*05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7326	3	22	9	N	20	20	1			2

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	2	2	8			32
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					32
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					32
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					32
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

12	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4905	-0-	-199	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
*05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

12	21669	X	20763	-0-	-906	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	20566	-0-	-1072	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20010	X	19000	-0-	-1010	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20503	-0-	-639	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19419	-0-	-1011	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20166	-0-	-604	-0-	20166	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

12	14415	X	10114	-0-	-4301	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9291	-0-	-5000	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	7982	-0-	-5387	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9338	-0-	-4271	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	2359	-0-	-9791	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*05	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 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
12	4867	X	3811	-0-	-1056	-0-	245	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4089	-0-	-499	-0-	241	1	3848	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3626	-0-	-608	-0-	228	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	235	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	238	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	246	1	3497	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

12	16213	X	13058	-0-	-3155	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	12806	-0-	-2973	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	11174	-0-	-2891	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	11863	-0-	-2769	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10449	-0-	-2901	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10695	-0-	-2356	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

12	9796	X	9521	-0-	-275	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	9338	-0-	-458	-0-	9338	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	8507	-0-	-628	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8488	-0-	-842	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8659	-0-	-858	-0-	8659	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

12	14198	X	11356	-0-	-2842	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12519	-0-	-1679	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	10487	-0-	-2795	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10257	-0-	-2267	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8460	2	30	9	Y	27					30
01	8494	X	8057	-0-	-437	-0-	8057	2			Y	-0-					30
02	8120	X	7511	-0-	-609	-0-	7483	2	28	9	Y	25	48	1			7
03	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2			Y	-0-					7
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7634	2			Y	-0-					7
05	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	7843	2	22	9	Y	20					27

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

12	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	633	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	564	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	2996	-0-	-687	-0-	515	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2373	-0-	-1502	-0-	511	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2654	-0-	-1096	-0-	486	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2906	-0-	-969	-0-	573	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3439	-0-	-715	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2632	-0-	-1051	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3144	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	2370	X	923	-0-	-1447	-0-	148	1	775	2	N	-0-					-0-
*07	2108	X	992	-0-	-1116	-0-	218	1	774	2	N	-0-					-0-
*08	2108	X	1028	-0-	-1080	-0-	219	1	808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	421	1	1697	2	N	-0-					-0-
*10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	345	1	1668	2	N	-0-					-0-
*11	1380	X	1205	-0-	-175	-0-	393	1	811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2232	X	692	-0-	-1540	-0-	440	1	248	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	2356	X	446	-0-	-1910	-0-	442	1	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	2204	X	1552	-0-	-652	-0-	358	1	1194	2	N	-0-					-0-
*03	2356	X	1768	-0-	-588	-0-	371	1	1394	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	1560	X	330	-0-	-1230	-0-	327	1	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1953	X	481	-0-	-1472	-0-	338	1	143	2	N	-0-					-0-

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
12	8153	X	8004	-0-	-149	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6352	-0-	-1646	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6613	-0-	-1127	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5926	-0-	-2072	-0-	5926	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
12	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5386	-0-	-501	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5749	-0-	-358	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5597	-0-	-448	-0-	5597	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
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3426	-0-	-1255	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3931	-0-	-709	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3206	-0-	-1754	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4483	-0-	-317	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
12	6665	X	6389	-0-	-276	-0-	6389	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5811	-0-	-366	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5905	-0-	-365	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5951	-0-	-435	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	10292	X	9702	-0-	-590	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9552	-0-	-740	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9347	-0-	-281	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9419	-0-	-594	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6517	-0-	-3023	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	4213	-0-	-5769	-0-	4213	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
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5782	-0-	2882	2882	5782	2			N	-0-					-0-
03	9363	X	6481	-0-	-2882	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	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
12	6386	X	2721	-0-	-3665	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	2595	-0-	-3791	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3683	-0-	-1972	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3370	-0-	-2303	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2558	-0-	-1852	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2774	-0-	-1163	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

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
12	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6143	-0-	-527	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5954	-0-	-916	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	6129	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
12	14198	X	14192	-0-	-6	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
01	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12932	-0-	-147	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13601	-0-	-439	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14051	-0-	-457	-0-	14051	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
12	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	339	1	4586	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3170	-0-	-1077	-0-	367	1	2803	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	1477	-0-	-2728	-0-	355	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	2240	-0-	-2689	-0-	348	1	1892	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3773	-0-	-997	-0-	311	1	3462	3	N	-0-					-0-
*05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	240	1	5347	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4216	X	2145	-0-	-2071	-0-	93	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2134	-0-	-2082	-0-	111	1	2022	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3944	X	2265	-0-	-1679	-0-	123	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	143	1	2552	2	N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	115	1	1893	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
12	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5362	-0-	-993	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5488	-0-	-457	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5115	-0-	-1240	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	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
12	13299	X	11595	-0-	-1704	-0-	11595	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	11173	-0-	-2126	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
02	12267	X	9999	-0-	-2268	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	10355	-0-	-2758	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	10076	-0-	-2584	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10673	-0-	-921	-0-	10673	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	929	-0-	-289	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	526	-0-	-734	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	576	-0-	-726	-0-	576	2			N	-0-					-0-

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
12	7099	X	5027	-0-	-2072	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6369	-0-	-272	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6340	-0-	-710	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6469	-0-	-816	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	360	1	4361	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4723	-0-	-206	-0-	361	1	4362	2	N	-0-					-0-
*02	4611	X	4270	-0-	-341	-0-	325	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	323	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	286	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	285	1	4098	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

12	15655	X	14100	-0-	-1555	-0-	14100	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	14239	-0-	-1199	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
02	14297	X	13496	-0-	-801	-0-	13496	3			N	-0-					-0-
03	14756	X	14591	-0-	-165	-0-	14591	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	13803	-0-	-447	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	13904	-0-	-511	-0-	13904	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

12	8029	X	386	-0-	-7643	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	213	-0-	-7816	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	60	-0-	-4497	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	38	-0-	-3742	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

12	11129	X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10822	-0-	-927	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10255	-0-	-736	-0-	10038	3	217	9	N	197	197	1			-0-
03	11749	X	9880	-0-	-1869	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10300	-0-	-705	-0-	10300	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2740	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	305	1	2119	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	318	1	3026	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	309	-0-	-1086	-0-	302	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1350	X	887	-0-	-463	-0-	281	1	592	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	325	1	2333	2	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
12	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	399	1	6233	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	7149	-0-	-198	-0-	340	1	6809	2	N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	332	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	361	1	6864	2	N	-0-					-0-
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	299	1	7717	2	N	-0-					-0-
*05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	24	1	9647	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	184	1	5925	2	N	-0-					-0-
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	175	1	7535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	187	1	7124	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3617	-0-	-1126	-0-	184	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3181	-0-	-1409	-0-	167	1	3013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4743	X	3186	-0-	-1557	-0-	192	1	2994	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

12	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5150	-0-	-12	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	318	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2621	-0-	-569	-0-	304	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2394	-0-	-1016	-0-	313	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2155	-0-	-1115	-0-	258	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1467	-0-	-1788	-0-	291	1	1176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 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
12	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7827	-0-	-574	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7162	-0-	-610	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7482	-0-	-795	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5802	-0-	-1758	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6950	-0-	-862	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

12	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	4660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4249	-0-	-420	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

12	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3188	-0-	-687	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3538	X	2506	-0-	-1032	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4301	-0-	-1372	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3890	-0-	-1417	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4079	-0-	-1594	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

12	6014	X	2854	-0-	-3160	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	2974	-0-	-3040	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	3528	-0-	-1634	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	3688	-0-	-1830	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	8186	3			Y	-0-					6
01	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	8546	3			Y	-0-					6
02	9918	X	8179	-0-	-1739	-0-	8114	3	65	9	Y	59	65	1			-0-
03	10602	X	9321	-0-	-1281	-0-	9314	3	7	9	Y	6					6
04	10260	X	8116	-0-	-2144	-0-	8116	3			Y	-0-					6
*05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			Y	-0-					6

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
12	6603	X	4834	-0-	-1769	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7172	-0-	-113	-0-	7172	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
12	9486	X	8479	-0-	-1007	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
01	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
02	8004	X	7620	-0-	-384	-0-	7620	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8433	-0-	-123	-0-	8433	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7631	-0-	-649	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
*05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8570	2	96	9	Y	87	87	1			-0-

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
12	20212	X	10140	-0-	-10072	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	8024	-0-	-10018	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	14500	X	7793	-0-	-6707	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	7289	-0-	-7374	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	6600	-0-	-4920	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	6978	-0-	-3159	-0-	6978	2			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
12	7905	X	5886	-0-	-2019	-0-	295	1	5591	2	N	-0-					-0-
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	284	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	268	1	3493	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	297	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4055	-0-	-2125	-0-	319	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2718	-0-	-3668	-0-	284	1	2434	2	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
12	4030	X	2900	-0-	-1130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2702	-0-	-1155	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2184	-0-	-1806	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2480	-0-	-868	-0-	2480	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
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5515	-0-	-1329	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4295	-0-	-3021	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
*05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2108	X	1518	-0-	-590	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1540	-0-	-568	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

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
12	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4863	-0-	-500	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 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
12	6727	X	5738	-0-	-989	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	300	1	5707	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5293	-0-	-536	-0-	282	1	5011	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4575	-0-	-1656	-0-	350	1	4225	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	268	1	4283	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4487	-0-	-1527	-0-	268	1	4179	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 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
12	6727	X	6632	-0-	-95	-0-	379	1	6253	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5700	-0-	-1120	-0-	405	1	5295	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5673	-0-	-707	-0-	340	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6722	-0-	-98	-0-	404	1	6318	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	3777	-0-	-2643	-0-	391	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4260	-0-	-2374	-0-	383	1	3877	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 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
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 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
12	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5218	-0-	-1013	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5299	-0-	-530	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 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
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2175	N	1433	-0-	-742	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	3	-0-	-2291	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	904	-0-	-1316	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

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
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5027	-0-	-744	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3622	-0-	-2547	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3807	-0-	-2145	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	98	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	68	1	5274	2	N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	191	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	155	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	167	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5157	-0-	-857	-0-	167	1	4990	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 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
12	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3153	-0-	-1497	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3023	-0-	-1327	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3075	-0-	-1575	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
12	14694	X	12701	-0-	-1993	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9937	-0-	-1068	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	10355	-0-	-1767	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10894	-0-	-2064	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9905	-0-	-2635	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11421	-0-	-1289	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 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
12	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	327	1	5149	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5434	-0-	-1355	-0-	350	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4484	-0-	-69	-0-	314	1	4170	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4319	-0-	-1168	-0-	275	1	4044	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3718	-0-	-1592	-0-	259	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4121	-0-	-1366	-0-	269	1	3852	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 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 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
12	8897	X	8579	-0-	-318	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7503	-0-	-1518	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7434	-0-	-1005	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7705	-0-	-605	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

12	8680	X	6118	-0-	-2562	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5503	-0-	-3177	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5066	-0-	-3054	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4354	-0-	-1753	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4484	-0-	-1623	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	277	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	252	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4045	-0-	-392	-0-	192	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	153	1	3868	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3325	-0-	-1265	-0-	158	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	164	1	3106	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

12	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3154	-0-	-297	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	332	1	9776	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	288	1	8928	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	8120	-0-	-1015	-0-	318	1	7802	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9118	-0-	-988	-0-	325	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9142	-0-	-638	-0-	309	1	8833	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9292	-0-	-814	-0-	326	1	8966	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

12	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3883	2			Y	-0-					8
01	4309	X	3171	-0-	-1138	-0-	3171	2			Y	-0-					8
02	4031	X	2001	-0-	-2030	-0-	2001	2			Y	-0-					8
03	4216	X	3203	-0-	-1013	-0-	3203	2			Y	-0-					8
04	3750	X	2643	-0-	-1107	-0-	2640	2	3	9	Y	3					11
05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	2215	2			Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

12	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	293	1	2411	2	Y	-0-					8
01	2821	X	2055	-0-	-766	-0-	258	1	1797	2	Y	-0-					8
02	2668	X	2558	-0-	-110	-0-	280	1	2278	2	Y	-0-					8
03	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	299	1	2205	2	Y	-0-					8
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	284	1	2514	2	Y	-0-					8
05	2728	X	2248	-0-	-480	-0-	258	1	1990	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

12	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7032	-0-	-131	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6640	-0-	-680	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6473	-0-	-1029	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

12	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	6367	-0-	-13	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3033	-0-	-99	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

12	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			Y	-0-					16
01	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	3665	2			Y	-0-					16
02	3741	X	3410	-0-	-331	-0-	3410	2			Y	-0-					16
03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					16
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3487	2	9	9	Y	8					24
05	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

12	6138	X	4066	-0-	-2072	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1460	-0-	-4678	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	107	-0-	-5171	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	60	-0-	-5582	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

12	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	146	1	6794	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6399	-0-	-762	-0-	184	1	6215	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	5818	-0-	-736	-0-	189	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6974	-0-	-32	-0-	125	1	6849	2	N	-0-					-0-
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	99	1	6471	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
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	213	1	3773	3	Y	-0-					1
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	374	1	3108	3	Y	-0-					1
02	3451	X	3004	-0-	-447	-0-	337	1	2667	3	Y	-0-					1
03	3689	X	3265	-0-	-424	-0-	284	1	2981	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	231	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	334	1	2813	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

*06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					15
*07	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4480	3	37	9	N	34					49
*08	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	4212	3			N	-0-	33	1			16
*09	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	4007	3			N	-0-					16
*10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	3			N	-0-					16
*11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					16
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					16
*01	4867	X	4122	-0-	-745	-0-	4122	3			N	-0-					16
*02	4756	X	4003	-0-	-753	-0-	4003	3			N	-0-					16
*03	5084	X	3580	-0-	-1504	-0-	3554	3	26	9	N	24	40	1			-0-
*04	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

12	7223	X	5907	-0-	-1316	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6168	-0-	-1210	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	5816	-0-	-1086	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5667	-0-	-1711	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5401	-0-	-569	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	433	-0-	-1799	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14694	X	13056	-0-	-1638	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13205	-0-	-807	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	11936	-0-	-1172	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12888	-0-	-1124	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11982	-0-	-828	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12273	-0-	-933	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 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
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	142	1	6408	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	195	1	7051	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	6954	-0-	-180	-0-	198	1	6756	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6373	-0-	-912	-0-	176	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	2436	-0-	-4584	-0-	101	1	2335	2	N	-0-					-0-
*05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	106	1	7547	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 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
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 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
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 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
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	22					80
							24	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	192	1	3127	3	N	-0-					80
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	3	N	-0-					80
03	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	208	1	2886	3	N	-0-					80
04	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	190	1	2687	3	N	-0-					80
05	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	201	1	2786	3	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 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
12	3038	X	2225	-0-	-813	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1946	-0-	-1092	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2164	-0-	-388	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	244	1	1940	2	Y	-0-					8
01	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	262	1	1816	2	Y	-0-					8
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	235	1	2042	2	Y	-0-					8
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	241	1	2339	2	Y	-0-					8
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					8
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	253	1	2697	2	Y	-0-					8

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
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	200	1	2376	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	152	1	2259	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2407	X	1930	-0-	-477	-0-	168	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	165	1	2032	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	992	-0-	-1581	-0-	136	1	856	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
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2268	-0-	-342	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	2367	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
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			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
12	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9249	-0-	-1249	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9818	-0-	-1404	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8459	-0-	-2161	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8835	X	8668	-0-	-167	-0-	247	1	8421	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	8313	-0-	-584	-0-	246	1	8067	2	N	-0-			-0-
02	8468	X	7584	-0-	-884	-0-	231	1	7353	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7910	-0-	-1142	-0-	248	1	7662	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	6856	-0-	-1904	-0-	240	1	6616	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	7095	-0-	-1585	-0-	245	1	6850	2	N	-0-			-0-

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
12	9579	X	9012	-0-	-567	-0-	9012	2			N	-0-			-0-
01	9579	X	7248	-0-	-2331	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
02	8961	X	1771	-0-	-7190	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	6149	-0-	-3368	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	8828	-0-	-112	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	8431	-0-	-590	-0-	8431	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 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
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	4695	-0-	-1133	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	4002	-0-	-1638	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5283	-0-	-545	-0-	5283	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 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
12	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	10348	-0-	-1029	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
02	10759	X	9824	-0-	-935	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
03	11501	X	10276	-0-	-1225	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	9426	-0-	-1704	-0-	9426	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	9034	-0-	-1909	-0-	9034	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 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
12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	9219	-0-	-32	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	8438	-0-	-1451	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	7818	-0-	-1752	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	7919	-0-	-1939	-0-	7919	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 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
12	16926	X	13615	-0-	-3311	-0-	95	1	13520	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	10455	-0-	-4983	-0-	167	1	10288	2	N	-0-			-0-
02	14442	X	10719	-0-	-3723	-0-	156	1	10563	2	N	-0-			-0-
03	15438	X	12170	-0-	-3268	-0-	111	1	12059	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	12941	-0-	-1639	-0-	79	1	12862	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	10051	-0-	-3558	-0-	161	1	9890	2	N	-0-			-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 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
12	8122	X	7469	-0-	-653	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	7617	-0-	-412	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
*05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 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
12	7254	X	6271	-0-	-983	-0-	141	1	6130	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	131	1	6371	2	N	-0-			-0-
02	6612	X	5486	-0-	-1126	-0-	138	1	5348	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5459	-0-	-803	-0-	146	1	5313	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	142	1	4897	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	2308	-0-	-4202	-0-	181	1	2127	2	N	-0-			-0-

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
12	3100	N	8452	-0-	5352	5352	8452	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	7782	-0-	4682	10034	7782	2			N	-0-			-0-
02	16363	X	6329	-0-	-10034	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
*05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 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
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
*05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 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
12	7378	X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2			Y	-0-			2
01	7316	X	6584	-0-	-732	-0-	6584	2			Y	-0-			2
02	6815	X	6172	-0-	-643	-0-	6172	2			Y	-0-			2
03	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	6558	2			Y	-0-			2
04	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	6401	2			Y	-0-			2
*05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-			2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 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
12	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	4505	-0-	-77	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3978	-0-	-702	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	4527	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 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
12	6541	X	5849	-0-	-692	-0-	5849	2			Y	-0-			2
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-			2
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			Y	-0-			2
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-			2
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-			2
05	6541	X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			Y	-0-			2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 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
12	5673	X	4360	-0-	-1313	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
02	5017	X	3117	-0-	-1900	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	738	-0-	-4452	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-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
12	1426	X	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	1129	-0-	-321	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	987	-0-	-563	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	411	-0-	-909	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					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
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	552	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	1			N	-0-					-0-
02	3857	X	560	-0-	-3297	-0-	560	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	926	-0-	-3197	-0-	554	1	372	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1772	-0-	-2218	-0-	501	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	502	-0-	-2908	-0-	502	1			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
12	12214	X	10034	-0-	-2180	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	7333	-0-	-4881	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	8639	-0-	-2787	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10238	-0-	-1480	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9496	-0-	-548	-0-	9496	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
12	15903	X	15056	-0-	-847	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14346	-0-	-2859	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	11592	-0-	-4503	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14173	-0-	-3032	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12649	-0-	-2417	-0-	12649	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
12	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4965	-0-	-632	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5557	-0-	-395	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4438	-0-	-932	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3938	-0-	-1611	-0-	3938	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
12	9114	X	7198	-0-	-1916	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7538	-0-	-988	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8433	-0-	-216	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
*05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	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
12	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3193	2			N	-0-					125
01	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	215	1	3157	2	N	1					126
							1	9									
02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	267	1	2851	2	N	-0-					126
03	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	303	1	2707	2	N	-0-					126
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	152	1	2175	2	N	-0-					126
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	351	1	4810	2	N	-0-					126

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	328	1	323	2	N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	407	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	368	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	420	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	387	1	1562	2	N	-0-					-0-
*05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	402	1	1710	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

12	18228	X	13796	-0-	-4432	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12360	-0-	-5248	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
02	15515	X	12824	-0-	-2691	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12573	-0-	-2772	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10672	-0-	-2678	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9474	-0-	-4321	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 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
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					41
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					41
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					N	-0-					41
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					41
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	12414	-0-	-575	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11961	-0-	-904	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	11544	-0-	-491	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11695	-0-	-1015	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11807	-0-	-593	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

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
12	4216	X	2086	-0-	-2130	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3334	-0-	-882	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3604	-0-	-340	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	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
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					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
12	7347	X	7201	-0-	-146	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7038	-0-	-464	-0-	7038	2			Y	-0-					-0-
02	7018	X	6563	-0-	-455	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6472	-0-	-608	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6818	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	15872	X	11101	-0-	-4771	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	10168	-0-	-5704	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
02	13369	X	9137	-0-	-4232	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	10312	-0-	-2832	-0-	10312	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9234	-0-	-1716	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9147	-0-	-1951	-0-	9147	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2392	-0-	-827	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2611	-0-	-1047	-0-	2611	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
12	3162	X	2114	-0-	-1048	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1650	-0-	-670	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	851	-0-	-1629	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	521	-0-	-1879	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	590	2			N	-0-					-0-

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
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5578	3	10	9	N	9	5	1			6
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5316	3	21	9	N	19	22	1			3
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4910	3	25	9	N	23	22	1			4
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24	25	1			3
04	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4733	3	17	9	N	15	17	1			1
05	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	4908	3	14	9	N	13	13	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 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
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
01	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
*05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6748	-0-	-1033	-0-	362	1	6386	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6940	-0-	-1275	-0-	362	1	6578	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	5629	-0-	-2056	-0-	339	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	3863	-0-	-4352	-0-	362	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5465	-0-	-2335	-0-	351	1	5114	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5146	-0-	-1798	-0-	362	1	4784	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 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
12	12462	X	7304	-0-	-5158	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10571	-0-	-1426	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10010	-0-	-517	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 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
12	9176	X	7833	-0-	-1343	-0-	314	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8216	-0-	-123	-0-	330	1	7886	2	N	-0-					-0-
*02	7801	X	5922	-0-	-1879	-0-	242	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	316	1	7719	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7287	-0-	-663	-0-	270	1	7017	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6985	-0-	-1230	-0-	231	1	6754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 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
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	498	1	6418	2	N	-0-					-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	493	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	466	1	5834	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	447	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	476	1	5824	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 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
12	9827	X	4628	-0-	-5199	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5274	-0-	-1236	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3518	-0-	-1644	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

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
12	9145	X	8646	-0-	-499	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9031	-0-	-83	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8152	-0-	-374	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8525	-0-	-465	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8959	-0-	-62	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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
12	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5848	-0-	-1373	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3683	-0-	-3943	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5583	-0-	-2043	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 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
12	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3180	-0-	-764	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2825	-0-	-1255	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1547	-0-	-2297	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 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
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	2547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2552	X	2375	-0-	-177	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6641	-0-	-1946	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6842	-0-	-1745	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6275	-0-	-1410	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

12	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5871	-0-	-480	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5928	-0-	-612	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	315	1	1971	3	Y	7	1	8			41
							8	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	346	1	1990	3	Y	-0-					41
02	2146	N	2012	-0-	-134	-0-	302	1	1710	3	Y	-0-					41
03	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	212	1	1194	3	Y	20	29	1			32
							22	9									
04	2250	N	1547	-0-	-703	-0-	220	1	1327	3	Y	-0-					32
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	406	1	2252	3	Y	13					45
							14	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8081	-0-	-196	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6826	-0-	-917	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7260	-0-	-1110	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6866	-0-	-1234	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6517	-0-	-1853	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

12	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7054	-0-	-45	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6404	-0-	-353	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6560	-0-	-430	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 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
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4251	2	15	9	Y	14					16
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			Y	-0-					16
02	3944	X	3938	-0-	-6	-0-	3923	2	15	9	Y	14	26	1			4
03	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-					4
04	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			Y	-0-					4
05	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4246	2	11	9	Y	10					14

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

12	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7388	-0-	-2160	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6563	-0-	-2108	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7050	-0-	-2002	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8275	-0-	-125	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

12	8804	X	8218	-0-	-586	-0-	423	1	7795	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	400	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	6776	-0-	-1460	-0-	386	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	416	1	7233	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6895	-0-	-1295	-0-	395	1	6500	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6753	-0-	-1462	-0-	415	1	6338	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5672	2	22	9	Y	20					22
01	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	2			Y	-0-					22
02	5423	X	4497	-0-	-926	-0-	4480	2	17	9	Y	15	33	1			4
03	5797	X	4534	-0-	-1263	-0-	4534	2			Y	-0-					4
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	4346	2			Y	-0-					4
05	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4606	2	13	9	Y	12					16

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	N	26					207
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2976	2	33	9	N	30					237
02	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2520	2	30	9	N	27	127	1			137
03	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	5					142
04	2910	N	2540	-0-	-370	-0-	2523	2	17	9	N	15	86	1			71
*05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	25					96

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 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
12	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	5465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5539	X	5021	-0-	-518	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

12	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8828	-0-	-162	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8092	-0-	-318	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8826	-0-	-164	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8308	-0-	-242	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

12	23157	X	483	-0-	-22674	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	17858	-0-	-3780	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
02	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
03	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	21497	-0-	-110	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

12	10354	X	8588	-0-	-1766	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6936	-0-	-1651	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6418	-0-	-1892	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8473	-0-	-114	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

12	9889	X	9306	-0-	-583	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9398	-0-	-677	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8879	-0-	-546	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8992	-0-	-1083	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8568	-0-	-522	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8903	-0-	-583	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

12	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5179	-0-	-302	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5515	-0-	-344	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 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
12	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3120	2	37	9	N	34					148
01	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3066	2	40	9	N	36					184
02	3103	X	2976	-0-	-127	-0-	2935	2	41	9	N	37					221
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3117	2	33	9	N	30	109	1			142
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3035	2	33	9	N	30	88	1			84
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	2908	2	31	9	N	28					112

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
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			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
12	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14419	-0-	-1422	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14471	-0-	-348	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14263	-0-	-1578	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13616	-0-	-1853	-0-	13616	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
12	4898	X	4108	-0-	-790	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	3862	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
12	16027	X	11640	-0-	-4387	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	11538	-0-	-4489	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	10784	-0-	-3832	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11400	-0-	-1155	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10517	-0-	-733	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11234	-0-	-391	-0-	11234	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
12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3464	-0-	-538	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	3166	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	7781	X	7232	-0-	-549	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7177	-0-	-511	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6153	-0-	-894	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6767	-0-	-580	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6249	-0-	-861	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
*05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

12	10292	X	7950	-0-	-2342	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7975	-0-	-2255	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	7691	-0-	-1792	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8308	-0-	-1829	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6993	-0-	-1222	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7066	-0-	-1738	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6343	-0-	-1893	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6779	-0-	-901	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

12	6169	X	4602	-0-	-1567	-0-	309	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4198	-0-	-1971	-0-	278	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	4230	-0-	-1947	-0-	262	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4649	-0-	-1954	-0-	269	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	3660	-0-	-2730	-0-	283	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3922	-0-	-666	-0-	184	1	3738	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

12	1674	X	1402	-0-	-272	-0-	562	1	840	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	871	-0-	-1237	-0-	523	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	791	-0-	-1181	-0-	549	1	242	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	710	-0-	-1398	-0-	583	1	127	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	534	-0-	-816	-0-	534	1			N	-0-					-0-
05	1395	X	483	-0-	-912	-0-	483	1			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

12	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			Y	-0-					42
01	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	5077	2			Y	-0-					42
02	5336	X	4212	-0-	-1124	-0-	4212	2			Y	-0-					42
03	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	4319	2			Y	-0-					42
04	5520	X	4169	-0-	-1351	-0-	4169	2			Y	-0-					42
05	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	2			Y	-0-					42

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
12	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	342	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	362	1	5377	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5539	X	5287	-0-	-252	-0-	321	1	4966	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	329	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 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
12	14043	X	12180	-0-	-1863	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11903	-0-	-2140	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	10820	-0-	-2288	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10995	-0-	-1455	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11380	-0-	-803	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 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
12	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			Y	-0-					31
01	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	8418	2	6	9	Y	5					36
02	8207	X	7880	-0-	-327	-0-	7855	2	25	9	Y	23	37	1			22
03	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	8398	2			Y	-0-					22
04	8280	X	8083	-0-	-197	-0-	8083	2			Y	-0-					22
05	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	8387	2			Y	-0-					22

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	7491	-0-	-3080	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8245	-0-	-2326	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 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
12	7099	X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5512	-0-	-1649	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5991	-0-	-708	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6404	-0-	-13	-0-	6404	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
12	10602	X	9407	-0-	-1195	-0-	364	1	9043	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	331	1	8959	2	N	-0-			-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	280	1	9855	2	N	-0-			-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	298	1	11444	2	N	-0-			-0-
04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	289	1	11316	2	N	-0-			-0-
*05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	293	1	11532	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

12	6603	X	5052	-0-	-1551	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5337	-0-	-367	-0-	399	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	5189	-0-	-147	-0-	377	1	4812	2	N	-0-			-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	1347	-0-	-3543	-0-	139	1	1208	2	N	-0-			-0-
*05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	286	1	6922	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

12	12555	X	8699	-0-	-3856	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
01	12555	X	9410	-0-	-3145	-0-	9410	2			N	-0-			-0-
02	11223	X	7988	-0-	-3235	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
03	10850	X	9130	-0-	-1720	-0-	9130	2			N	-0-			-0-
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-			-0-
*05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

12	8184	X	7456	-0-	-728	-0-	249	1	7207	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	255	1	7143	2	N	-0-			-0-
02	7395	X	6423	-0-	-972	-0-	232	1	6191	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	5627	-0-	-2061	-0-	237	1	5390	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	216	1	5947	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7011	-0-	-460	-0-	215	1	6796	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

12	5456	X	3187	-0-	-2269	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	2915	-0-	-2510	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	3822	-0-	-1050	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4450	-0-	-603	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3063	-0-	-1647	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	2093	-0-	-1999	-0-	2093	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	194	1	6566	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	188	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	5738	-0-	-1251	-0-	154	1	5584	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	4708	-0-	-2763	-0-	144	1	4564	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	131	1	5015	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	151	1	6477	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

12	8122	X	6974	-0-	-1148	-0-	364	1	6610	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	354	1	7583	2	N	-0-			-0-
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	365	1	6649	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6096	-0-	-1251	-0-	350	1	5746	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6601	-0-	-1079	-0-	349	1	6252	2	N	-0-			-0-
*05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	360	1	7613	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
12	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
01	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
02	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
03	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
04	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14718	-0-	-1650	-0-	14718	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
12	9889	X	4484	-0-	-5405	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8605	-0-	-1284	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4761	-0-	-4599	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	842	-0-	-9450	-0-	842	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
12	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3912	-0-	-380	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	4114	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
12	5766	X	3488	-0-	-2278	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6800	-0-	-1663	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3211	-0-	-4706	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	151	-0-	-8312	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4777	-0-	-1793	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	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
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7278	-0-	-762	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7542	-0-	-766	-0-	7542	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
12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
01	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	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
12	DLQ G-10		7561	-0-	7561	7561	7561	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7522	-0-	7522	15083	7522	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6989	-0-	6989	22072	6989	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7388	-0-	7388	29460	7388	2			Y	-0-					-0-
04	36530	X	7070	-0-	-29460	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
*05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	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
12		DLQ G-10	5612	-0-	5612	5612	5612	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	5481	-0-	5481	11093	5481	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	4995	-0-	4995	16088	4995	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	5054	-0-	5054	21142	5054	2			Y	-0-					-0-
04	25785	X	4643	-0-	-21142	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4636	-0-	-975	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

12	9889	X	8777	-0-	-1112	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8681	-0-	-1084	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7787	-0-	-1058	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7800	-0-	-1020	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

12	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	249	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	245	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4267	-0-	-605	-0-	230	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	196	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	196	1	4216	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
*01	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	196	1	8788	2	N	-0-					-0-
*02	9193	X	8928	-0-	-265	-0-	178	1	8750	2	N	-0-					-0-
*03	9827	X	9331	-0-	-496	-0-	191	1	9140	2	N	-0-					-0-
*04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	191	1	8647	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	4231	-0-	-5131	-0-	244	1	3987	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 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
12	7502	X	6881	-0-	-621	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6556	-0-	-760	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6056	-0-	-788	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6409	-0-	-473	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	6326	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
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	372	1	2436	2	Y	3	3	8			90
							3	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	314	1	2448	2	Y	21	80	1	1	8	30
							23	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	379	1	2213	2	Y	-0-					30
03	3100	N	3919	-0-	819	819	376	1	3543	2	Y	-0-					30
04	3000	N	3761	-0-	761	1580	375	1	3354	2	Y	29					59
							32	9									
*05	3100	N	3938	-0-	838	2418	360	1	3543	2	Y	32	42	1			49
							35	9									

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
12	8432	X	7690	-0-	-742	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6900	-0-	-698	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7179	-0-	-943	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6756	-0-	-932	-0-	6756	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
12	8277	X	6641	-0-	-1636	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6590	-0-	-1005	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6025	-0-	-674	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6444	-0-	-221	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6169	-0-	-251	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	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
12	2790	X	881	-0-	-1909	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	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
12	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	418	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3083	-0-	-1660	-0-	415	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	2931	-0-	-723	-0-	392	1	2539	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	419	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	408	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2345	-0-	-1871	-0-	415	1	1930	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2380	-0-	-462	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

12	6417	X	5096	-0-	-1321	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4217	-0-	-2076	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3960	-0-	-1028	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4219	-0-	-958	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

12	11439	X	11088	-0-	-351	-0-	277	1	10811	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10677	-0-	-669	-0-	295	1	10382	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10000	-0-	-846	-0-	280	1	9720	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11020	-0-	-574	-0-	302	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10547	-0-	-673	-0-	266	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10092	-0-	-1006	-0-	253	1	9839	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

12	6820	X	6611	-0-	-209	-0-	495	1	6116	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	3159	-0-	-3072	-0-	533	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	1214	-0-	-4934	-0-	524	1	690	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	3011	-0-	-3592	-0-	369	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	3284	-0-	-3106	-0-	427	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	4090	-0-	-2513	-0-	681	1	3409	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	450	1	815	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1469	-0-	-856	-0-	484	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	454	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	459	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	470	1	2186	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6969	-0-	-626	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6825	-0-	-425	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6727	-0-	-1023	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6926	-0-	-574	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7396	-0-	-168	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8649	X	7104	-0-	-1545	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7999	-0-	-208	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7822	-0-	-1238	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

12	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6338	-0-	-1040	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

12	11966	X	10654	-0-	-1312	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10210	-0-	-1539	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10123	-0-	-723	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10868	-0-	-509	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10522	-0-	-297	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

12	5456	X	3103	-0-	-2353	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

12	1023	X	737	-0-	-286	-0-	380	1	357	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	85	-0-	-938	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 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
12	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	481	1	1941	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	474	1	1932	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	389	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	355	1	1781	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	383	1	1711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	398	1	1755	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

12	8525	X	7843	-0-	-682	-0-	7830	3	13	9	N	12	14	1			10
01	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7250	3	30	9	N	27	32	1			5
02	7772	X	6754	-0-	-1018	-0-	6722	3	32	9	N	29	29	1			5
03	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7486	3	31	9	N	28	30	1			3
04	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7017	3	26	9	N	24	25	1			2
05	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	6618	3	19	9	N	17	18	1			1

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

12	6045	X	3455	-0-	-2590	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3733	-0-	-1754	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4240	-0-	-1241	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4779	-0-	-1080	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4404	-0-	-1266	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

12	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5167	-0-	-140	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5013	-0-	-477	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

12	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	1172	-0-	-3354	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	630	-0-	-3256	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1089	-0-	-2786	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1761	-0-	-1989	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 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
12	12586	X	11900	-0-	-686	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11051	-0-	-1535	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10412	-0-	-1362	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11693	-0-	-211	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8435	-0-	-3085	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*05	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

12	17608	X	16871	-0-	-737	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16483	-0-	-1032	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	14942	-0-	-1327	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15760	-0-	-1445	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14815	-0-	-1775	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15278	-0-	-1586	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

12	2728	X	213	-0-	-2515	-0-	213	1			N	-0-					-0-
01	2232	X	382	-0-	-1850	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	435	X	224	-0-	-211	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	380	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	366	1	4638	2	N	-0-					-0-
*05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	393	1	1702	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6116	-0-	-146	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5778	-0-	-109	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

12	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	2			N	-0-					97
01	7967	X	6244	-0-	-1723	-0-	6244	2			N	-0-					97
02	7250	X	6321	-0-	-929	-0-	6321	2			N	-0-					97
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					97
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					97
*05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	203	1	6895	2	N	-0-					97

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

12	3875	X	2262	-0-	-1613	-0-	599	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1787	-0-	-817	-0-	583	1	1204	2	N	-0-					-0-
*02	2436	X	750	-0-	-1686	-0-	476	1	274	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1507	-0-	-1097	-0-	553	1	954	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1093	-0-	-1277	-0-	453	1	640	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	944	-0-	-1319	-0-	442	1	502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4557	X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3456	-0-	-662	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	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
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8990	X	8236	-0-	-754	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7037	-0-	-1402	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8003	-0-	-1018	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7621	-0-	-809	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6012	-0-	-2420	-0-	6012	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
12	4836	X	3167	-0-	-1669	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	1443	-0-	-3393	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	96	-0-	-3964	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
01	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
02	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9975	-0-	-1215	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	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
12	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	466	1	2948	3	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3658	X	2790	-0-	-868	-0-	478	1	2312	3	N	-0-					27
02	4002	X	3294	-0-	-708	-0-	485	1	2772	3	N	34					61
							37	9									
03	4278	X	3245	-0-	-1033	-0-	460	1	2785	3	N	-0-					61
04	4140	X	3124	-0-	-1016	-0-	431	1	2693	3	N	-0-					61
05	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	529	1	2747	3	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
*05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

12	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	1600	-0-	-1934	-0-	489	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1583	-0-	-1027	-0-	416	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	827	-0-	-1963	-0-	447	1	380	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	435	-0-	-1035	-0-	376	1	59	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	741	-0-	-778	-0-	168	1	573	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

12	7564	X	7561	-0-	-3	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7395	-0-	-169	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6487	-0-	-734	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6059	-0-	-1660	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

12	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9832	-0-	-1576	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9437	-0-	-974	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10319	-0-	-500	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9679	-0-	-491	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9961	-0-	-548	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

12	15531	X	8002	-0-	-7529	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	5809	-0-	-9722	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	5602	-0-	-8927	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13215	-0-	-735	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
*05	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

12	5425	X	3905	-0-	-1520	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3724	-0-	-896	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4305	-0-	-934	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 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
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5930	-0-	-549	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5342	-0-	-719	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5889	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 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
12	806	N	140	-0-	-666	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7263	-0-	4163	4163	100	1	7163	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	8525	-0-	5525	9688	8525	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	9675	-0-	6575	16263	9675	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 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
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	121	1	5614	2	N	-0-			-0-
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	229	1	8196	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	3871	-0-	-2712	-0-	216	1	3655	2	N	-0-			-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	267	1	7765	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	1843	-0-	-5957	-0-	266	1	1577	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	5726	-0-	-2334	-0-	272	1	5454	2	N	-0-			-0-

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
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	3017	-0-	-2439	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
02	6728	X	-0-	-0-	-6728	-0-					N	-0-			-0-
03	7192	X	84	-0-	-7108	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
*05	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	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
12	16895	X	15852	-0-	-1043	-0-	15852	2			N	-0-			-0-
01	16430	X	15734	-0-	-696	-0-	15734	2			N	-0-			-0-
02	15283	X	14400	-0-	-883	-0-	14400	2			N	-0-			-0-
03	16182	X	14358	-0-	-1824	-0-	14358	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	14783	-0-	-697	-0-	14783	2			N	-0-			-0-
05	15841	X	15065	-0-	-776	-0-	15065	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
12	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	7741	-0-	-908	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	7159	-0-	-1490	-0-	7159	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
12	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	2			N	-0-			-0-
01	17112	X	16385	-0-	-727	-0-	16385	2			N	-0-			-0-
02	16298	X	15446	-0-	-852	-0-	15446	2			N	-0-			-0-
03	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-			-0-
04	17820	X	15816	-0-	-2004	-0-	15816	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	16303	-0-	-2111	-0-	16303	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	7781	X	2980	-0-	-4801	-0-	305	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4417	-0-	-3364	-0-	387	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7008	-0-	-271	-0-	439	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1041	1	6390	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	525	1	8955	2	N	-0-					-0-
*05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	660	1	8439	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

12	5890	X	2158	-0-	-3732	-0-	470	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	924	-0-	-4966	-0-	463	1	461	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	1300	-0-	-4210	-0-	450	1	850	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	1135	-0-	-3577	-0-	466	1	669	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	842	-0-	-3718	-0-	444	1	398	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1136	-0-	-1034	-0-	530	1	606	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

12	25420	X	23993	-0-	-1427	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	23867	-0-	-1553	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	21967	-0-	-1494	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23162	-0-	-1917	-0-	23162	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	22410	-0-	-1260	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	23150	-0-	-844	-0-	23150	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	231	1	6978	2	N	-0-					-0-
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	228	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4094	-0-	-1641	-0-	216	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	201	-0-	-5349	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	5735	X	1243	-0-	-4492	-0-	230	1	1013	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	368	1	6216	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6348	-0-	-1134	-0-	364	1	5984	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5992	-0-	-2006	-0-	347	1	5645	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	367	1	6535	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	386	1	6711	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	121	1	2951	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	83	1	2934	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2610	X	1919	-0-	-691	-0-	123	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3069	N	1603	-0-	-1466	-0-	140	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2203	-0-	-707	-0-	164	1	2038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1	2875	2	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
12	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	55	1	13663	2	N	-0-					-0-
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	90	1	14007	2	N	-0-					-0-
02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	37	1	13709	2	N	-0-					-0-
03	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
04	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
*05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-

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
12	15376	X	14017	-0-	-1359	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13548	-0-	-1735	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	11507	-0-	-2065	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10908	-0-	-3600	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10128	-0-	-3432	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11497	-0-	-2515	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12101	-0-	-578	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11277	-0-	-584	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	8205	-0-	-4065	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	282	-0-	-12397	-0-	282	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
12	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	319	1	9140	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	270	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8980	-0-	-213	-0-	274	1	8706	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8946	-0-	-881	-0-	308	1	8638	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	305	1	8284	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	8596	-0-	-1696	-0-	293	1	8303	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 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
12	8990	X	8238	-0-	-752	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7837	-0-	-936	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7129	-0-	-991	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8303	-0-	-377	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7824	-0-	-216	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7854	-0-	-392	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 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
12	10416	X	10085	-0-	-331	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9317	-0-	-1099	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8200	-0-	-1544	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8569	-0-	-1599	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8475	-0-	-1365	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8247	-0-	-1828	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

12	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8168	-0-	-977	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7288	-0-	-774	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7592	-0-	-1026	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7245	-0-	-1032	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	4040	3	45	9	Y	41	14	1			43
01	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3791	3	41	9	Y	37	65	1			15
02	3973	X	3746	-0-	-227	-0-	3715	3	31	9	Y	28	25	1			18
03	4247	X	2121	-0-	-2126	-0-	2104	3	17	9	Y	15	20	1			13
04	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	3687	3	19	9	Y	17	13	1			17
05	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	3866	3	36	9	Y	33	38	1			12

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

12	18507	X	13342	-0-	-5165	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	10720	-0-	-7012	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	9600	-0-	-5799	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	10120	-0-	-5628	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11066	-0-	-3064	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10968	-0-	-2362	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

12	16523	X	8138	-0-	-8385	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13298	-0-	-3225	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	11989	-0-	-3468	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
03	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
*05	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	2886	-0-	-3252	-0-	47	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	116	1	7254	2	N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	127	1	7305	2	N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	95	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7031	-0-	-843	-0-	112	1	6919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	5542	3			N	-0-					5
*07	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	5731	3	47	9	N	43					48
*08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-	33	1			15
*09	5550	X	5445	-0-	-105	-0-	5445	3			N	-0-					15
*10	5766	X	4639	-0-	-1127	-0-	4639	3			N	-0-					15
*11	6330	X	2341	-0-	-3989	-0-	2341	3			N	-0-					15
*12	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	5778	3			N	-0-					15
*01	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	6009	3			N	-0-					15
*02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					15
*03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6247	3	36	9	N	33	48	1			-0-
*04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5617	-0-	-397	-0-	5617	3			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

12	8835	X	7185	-0-	-1650	-0-	487	1	6640	2	N	53	107	1	6	8	15
							58	9									
01	8680	X	7333	-0-	-1347	-0-	483	1	6847	2	N	3	3	8			15
							3	9									
02	7772	X	7428	-0-	-344	-0-	500	1	6871	2	N	52					67
							57	9									
03	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	522	1	7067	2	N	-0-					67
04	7620	X	7095	-0-	-525	-0-	477	1	6583	2	N	32	62	1			37
							35	9									
05	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	498	1	6766	2	N	-0-					37

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

12	4278	X	1897	-0-	-2381	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2293	-0-	-1830	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1600	-0-	-2199	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1771	-0-	-1515	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

12	7316	X	5439	-0-	-1877	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6173	-0-	-1298	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5000	-0-	-1989	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
*05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4792	-0-	-631	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5461	-0-	-305	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	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
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
*05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	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
12	7781	X	6752	-0-	-1029	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6568	-0-	-1213	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7235	-0-	-44	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6074	-0-	-736	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5911	-0-	-1808	-0-	5911	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
12	9765	X	9508	-0-	-257	-0-	9508	3			N	-0-					51
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					51
02	9106	X	5941	-0-	-3165	-0-	5941	3			N	-0-					51
03	9517	X	7957	-0-	-1560	-0-	7957	3			N	-0-					51
04	9960	X	9660	-0-	-300	-0-	9660	3			N	-0-					51
05	10292	X	9915	-0-	-377	-0-	9915	3			N	-0-					51

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 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
12	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12230	-0-	-139	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12064	-0-	-57	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11667	-0-	-578	-0-	11667	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

12	11656	X	11183	-0-	-473	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11000	-0-	-625	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9949	-0-	-752	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10620	-0-	-664	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9071	-0-	-1849	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

12	14725	X	11731	-0-	-2994	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13374	-0-	-1351	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12334	-0-	-1122	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13194	-0-	-818	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12599	-0-	-661	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12969	-0-	-392	-0-	12969	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

12	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

12	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	170	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6619	-0-	-511	-0-	197	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	2457	-0-	-4213	-0-	304	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4371	-0-	-2759	-0-	258	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6020	-0-	-400	-0-	260	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	291	1	5742	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

12	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8849	-0-	-1102	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8270	-0-	-1154	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8874	-0-	-246	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8529	-0-	-802	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	511	1	10227	2	N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	508	1	10749	2	N	-0-					-0-
02	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	483	1	10315	2	N	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	505	1	10983	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10839	-0-	-51	-0-	485	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	499	1	9552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 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
12	11935	X	11281	-0-	-654	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10965	-0-	-970	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10070	-0-	-718	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10683	-0-	-663	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10110	-0-	-840	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10349	-0-	-935	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 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
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5020	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
02	4930	X	4633	-0-	-297	-0-	4578	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4460	-0-	-624	-0-	4406	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 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
12	8587	X	7455	-0-	-1132	-0-	147	1	7308	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7282	-0-	-1305	-0-	152	1	7130	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7188	-0-	-642	-0-	143	1	7045	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	123	1	7650	2	N	-0-					-0-
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	143	1	7388	2	N	-0-					-0-
*05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	149	1	7580	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	7366	-0-	-2337	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7086	-0-	-1656	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	6441	-0-	-1331	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6860	-0-	-1138	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6599	-0-	-841	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6530	-0-	-848	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 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
12	8773	X	7651	-0-	-1122	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7172	-0-	-1601	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6818	-0-	-1128	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8080	-0-	-414	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7170	-0-	-240	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

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
12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6978	-0-	-1020	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7898	-0-	-100	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 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
12	9424	X	8381	-0-	-1043	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7892	-0-	-1532	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7601	-0-	-1041	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7415	-0-	-1823	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6278	-0-	-2032	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5454	-0-	-2916	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	12	-0-	-4452	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	8742	X	4042	-0-	-4700	-0-	351	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	6559	-0-	-1619	-0-	450	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6715	-0-	-2027	-0-	458	1	6257	2	N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5936	-0-	-1070	-0-	456	1	5480	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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
12	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	296	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3542	-0-	-922	-0-	321	1	3221	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3046	-0-	-1130	-0-	299	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	336	1	3331	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	274	1	2988	2	N	-0-					-0-
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	336	1	3267	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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	4740	X	4175	-0-	-565	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32					32
*08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	22	1			10
*09	4170	X	2177	-0-	-1993	-0-	2177	3			N	-0-					10
*10	4309	X	1265	-0-	-3044	-0-	1265	3			N	-0-					10
*11	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	3841	3			N	-0-					10
*12	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	3			N	-0-					10
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	401	1	3007	3	N	-0-					10
*02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	369	1	3109	3	N	-0-					10
*03	3534	X	431	-0-	-3103	-0-	397	1	34	9	N	31	41	1			-0-
*04	3420	X	2408	-0-	-1012	-0-	415	1	1993	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	1577	-0-	-1771	-0-	446	1	1131	3	N	-0-					-0-

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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3582	2	N	2	2	8			72
							2	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	246	1	3012	2	N	-0-					72
02	2871	X	2765	-0-	-106	-0-	246	1	2513	2	N	5	5	8			72
							6	9									
03	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	267	1	3068	2	N	-0-					72
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	255	1	3021	2	N	-0-					72
05	3658	X	2659	-0-	-999	-0-	256	1	2403	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 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
12	9207	X	8346	-0-	-861	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8479	-0-	-728	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	7774	-0-	-839	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8824	-0-	-135	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8118	-0-	-432	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8351	-0-	-143	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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
12	13144	X	7669	-0-	-5475	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	6821	-0-	-6323	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
02	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
03	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	4091	-0-	-8526	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 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
12	8246	X	4437	-0-	-3809	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6748	-0-	-1498	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7171	-0-	-543	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7622	-0-	-438	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7196	-0-	-604	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7098	-0-	-559	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

12	13392	X	12872	-0-	-520	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12390	-0-	-599	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11826	-0-	-383	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12022	-0-	-608	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12442	-0-	-423	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

12	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5887	-0-	-464	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6186	-0-	-572	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	519	1	3928	2	N	20	82	1			52
							22	9									
01	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	485	1	3622	2	N	25					77
							28	9									
02	4292	X	3736	-0-	-556	-0-	453	1	3258	2	N	23					100
							25	9									
03	4464	X	3133	-0-	-1331	-0-	396	1	2727	2	N	9					109
							10	9									
04	4320	X	3900	-0-	-420	-0-	493	1	3396	2	N	10					119
							11	9									
05	4464	X	3672	-0-	-792	-0-	471	1	3189	2	N	11					130
							12	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

12	17701	X	14165	-0-	-3536	-0-	95	1	14070	2	N	-0-					-0-
01	17701	X	16166	-0-	-1535	-0-	97	1	16069	2	N	-0-					-0-
02	16559	X	15235	-0-	-1324	-0-	92	1	15143	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	13482	-0-	-3475	-0-	121	1	13361	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14157	-0-	-1473	-0-	185	1	13972	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	14174	-0-	-2101	-0-	175	1	13999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 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
12	6696	X	5421	-0-	-1275	-0-	270	1	5151	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	5154	-0-	-1542	-0-	329	1	4825	2	N	-0-			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	258	1	4132	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	2493	-0-	-2757	-0-	268	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	721	-0-	-4704	-0-	339	1	382	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	3580	-0-	-567	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

12	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-			-0-
01	16213	X	15731	-0-	-482	-0-	15731	2			N	-0-			-0-
02	15051	X	14607	-0-	-444	-0-	14607	2			N	-0-			-0-
03	16058	X	15739	-0-	-319	-0-	15739	2			N	-0-			-0-
04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	14580	-0-	-1354	-0-	14580	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

12	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	9372	2			N	-0-			-0-
01	16151	X	8085	-0-	-8066	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
02	15109	X	9354	-0-	-5755	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
03	16151	X	6029	-0-	-10122	-0-	6029	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	4474	-0-	-7616	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
*05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

12	10230	X	8913	-0-	-1317	-0-	8913	2			N	-0-			-0-
01	10230	X	6841	-0-	-3389	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
02	9570	X	7862	-0-	-1708	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	8958	-0-	-590	-0-	8958	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	8338	-0-	-902	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

12	9610	X	8870	-0-	-740	-0-	309	1	8561	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	8939	-0-	-671	-0-	301	1	8638	2	N	-0-			-0-
02	8787	X	8190	-0-	-597	-0-	286	1	7904	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	180	-0-	-8903	-0-	180	1			N	-0-			-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 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
12	11625	X	11326	-0-	-299	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11100	-0-	-122	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	10129	-0-	-804	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10360	-0-	-1327	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9249	-0-	-2061	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10650	-0-	-665	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

12	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7229	-0-	-485	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6426	-0-	-1355	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

12	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
01	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
02	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12698	-0-	-167	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12303	-0-	-147	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12378	-0-	-487	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

12	15593	X	14710	-0-	-883	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
01	15593	X	15453	-0-	-140	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
02	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3			N	-0-					-0-
03	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	3			N	-0-					-0-
04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
*05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

12	4867	X	4097	-0-	-770	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4179	-0-	-688	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	2254	-0-	-2154	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	1616	-0-	-3096	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

12	16151	X	14348	-0-	-1803	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13268	-0-	-2604	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	12478	-0-	-1732	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	12977	-0-	-1965	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11522	-0-	-2368	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12976	-0-	-1377	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 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
12	14043	X	13320	-0-	-723	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13240	-0-	-648	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12317	-0-	-675	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13102	-0-	-600	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12251	-0-	-649	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12649	-0-	-681	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9138	-0-	-55	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7972	-0-	-1898	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8229	-0-	-1970	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
01	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8820	-0-	-3540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8684	-0-	-4088	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

12	6200	X	977	-0-	-5223	-0-	553	1	424	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	543	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	532	-0-	-715	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	1066	-0-	-267	-0-	523	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1107	-0-	-723	-0-	486	1	621	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1360	-0-	-531	-0-	466	1	894	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

12	10509	X	8445	-0-	-2064	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
02	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
03	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7083	-0-	-3567	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	7119	-0-	-4351	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

12	6696	X	5227	-0-	-1469	-0-	662	1	4565	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5077	-0-	-1619	-0-	631	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	2304	-0-	-4569	-0-	611	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7266	-0-	-81	-0-	654	1	6612	2	N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	621	1	6550	2	N	-0-					-0-
*05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	651	1	6312	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5201	-0-	-1034	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6747	-0-	-11	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
*05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	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 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 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
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-			-0-
03	6944	X	1314	-0-	-5630	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
*05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 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
12	13826	X	11139	-0-	-2687	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
01	13330	X	10419	-0-	-2911	-0-	10419	2			N	-0-			-0-
02	11223	X	9959	-0-	-1264	-0-	9959	2			N	-0-			-0-
03	11997	X	10585	-0-	-1412	-0-	10585	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	9287	-0-	-1843	-0-	9287	2			N	-0-			-0-
05	11129	X	9592	-0-	-1537	-0-	9592	2			N	-0-			-0-

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
12	16616	X	16095	-0-	-521	-0-	16095	2			N	-0-			-0-
01	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16625	2			N	-0-			-0-
02	15544	X	14941	-0-	-603	-0-	14941	2			N	-0-			-0-
03	16492	X	15652	-0-	-840	-0-	15652	2			N	-0-			-0-
04	16080	X	13761	-0-	-2319	-0-	13761	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	9403	-0-	-7213	-0-	9403	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
12	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	394	1	2226	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	393	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	1431	-0-	-1991	-0-	365	1	1066	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	1482	-0-	-2052	-0-	395	1	1087	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	350	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	1285	-0-	-1350	-0-	391	1	894	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
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
01	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
*05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	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
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	8223	-0-	-85	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
02	7772	X	7554	-0-	-218	-0-	7554	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	7400	-0-	-1063	-0-	7400	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	6667	-0-	-1523	-0-	6667	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7203	-0-	-1260	-0-	7203	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
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-			-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-			-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-			-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-			-0-
05	6200	X	6072	-0-	-128	-0-	6072	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	423	1	4568	2	N	-0-			-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	430	1	5542	2	N	-0-			-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	409	1	5237	2	N	-0-			-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5823	2	N	-0-			-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-			-0-
*05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	421	1	4614	2	N	-0-			-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

12	5146	X	3955	-0-	-1191	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	2891	-0-	-1790	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	2458	-0-	-1573	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	2682	-0-	-1158	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3663	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

12	8091	X	6977	-0-	-1114	-0-	359	1	6618	2	N	-0-			-0-
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	345	1	5862	2	N	-0-			-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	302	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	338	1	6416	2	N	-0-			-0-
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	311	1	6729	2	N	-0-			-0-
*05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	331	1	6972	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

12	5952	X	3720	-0-	-2232	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	2830	-0-	-3122	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
02	5568	X	3684	-0-	-1884	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-			-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-			-0-
*05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	20336	X	18791	-0-	-1545	-0-	18791	2			N	-0-			-0-
01	19592	X	18465	-0-	-1127	-0-	18465	2			N	-0-			-0-
02	18328	X	16988	-0-	-1340	-0-	16988	2			N	-0-			-0-
03	19158	X	17935	-0-	-1223	-0-	17935	2			N	-0-			-0-
04	18540	X	16887	-0-	-1653	-0-	16887	2			N	-0-			-0-
05	18786	X	16346	-0-	-2440	-0-	16346	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7341	-0-	-402	-0-	7341	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	7478	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7407	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9124	-0-	-889	-0-	9124	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8270	-0-	-1743	-0-	8270	2	N	-0-					-0-
02	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2	N	-0-					-0-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2	N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2	N	-0-					-0-
*05	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5726	-0-	-1435	-0-	5726	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5705	-0-	-646	-0-	5705	2	N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	5677	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5585	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4955	3	2 9	Y	2	9 1	1	8	6
01	6014	X	4317	-0-	-1697	-0-	4310	3	7 9	Y	6	7 1			5
02	5626	X	3838	-0-	-1788	-0-	3832	3	6 9	Y	5	7 1			3
03	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4952	3	3 9	Y	3	1 1			5
04	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	4974	3	55 9	Y	50	4 1			51
05	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4677	3	3 9	Y	3	23 1			31

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10795	3	1 9	N	1	5 1			43
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3		N	-0-				43
02	9570	X	8814	-0-	-756	-0-	8808	3	6 9	N	5	5 1			43
03	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	9049	3	2 9	N	2				45
04	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	8450	3		N	-0-	3 1			42
05	10323	X	8575	-0-	-1748	-0-	8572	3	3 9	N	3				45

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	6658	3	30 9	N	27	5 1	1	8	66
01	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	3		N	-0-				66
02	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5901	3	6 9	N	5	5 1			66
03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6464	3	45 9	N	41				107
04	6480	X	6220	-0-	-260	-0-	6219	3	1 9	N	1	3 1			105
05	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6328	3	2 9	N	2				107

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
12	5611	X	4416	-0-	-1195	-0-	558	1	3858	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4045	-0-	-1380	-0-	554	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	4024	-0-	-1051	-0-	526	1	3498	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	554	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	532	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	549	1	2980	2	N	-0-			-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

12	7409	X	6373	-0-	-1036	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
01	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5625	-0-	-947	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5008	-0-	-1232	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	3950	-0-	-2436	-0-	3950	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	5185	2			N	-0-			-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	3425	-0-	-1585	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4647	-0-	-623	-0-	4647	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	224	1	9724	2	N	-0-			-0-
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	265	1	10030	2	N	-0-			-0-
02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	244	1	11575	2	N	-0-			-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	288	1	12443	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	230	1	9684	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	8290	-0-	-4358	-0-	249	1	8041	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

12	11439	X	8033	-0-	-3406	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
01	10881	X	4557	-0-	-6324	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
02	9686	X	7800	-0-	-1886	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8530	-0-	-739	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	7915	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	5247	-0-	-582	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5555	-0-	-676	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	541	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	454	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	7168	-0-	-227	-0-	430	1	6738	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7209	-0-	-696	-0-	438	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	5882	-0-	-1768	-0-	403	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7025	-0-	-632	-0-	434	1	6591	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

12	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
01	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	2096	-0-	-15623	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	3	-0-	-21852	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	5255	-0-	-15895	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	6592	-0-	-15263	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

12	25017	X	21762	-0-	-3255	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	19113	-0-	-5904	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
02	22417	X	13546	-0-	-8871	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	18952	-0-	-5011	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	14548	-0-	-6512	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	14674	-0-	-7088	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

12	10261	X	8745	-0-	-1516	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	6247	-0-	-4014	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
02	8584	X	8159	-0-	-425	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8306	-0-	-870	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6436	-0-	-2024	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

12	10912	X	8827	-0-	-2085	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9073	-0-	-1839	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8605	-0-	-1603	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7035	-0-	-3195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	10151	-0-	-141	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
02	9628	X	9261	-0-	-367	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	8987	-0-	-1367	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
*05	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

12	10943	X	10047	-0-	-896	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	8729	-0-	-2214	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	9843	-0-	-916	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10300	-0-	-830	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
*05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18476	X	17936	-0-	-540	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	15665	-0-	-2811	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	13814	-0-	-3470	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	11504	-0-	-6538	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15403	-0-	-2057	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15908	-0-	-2041	-0-	15908	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

12	14384	X	12217	-0-	-2167	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12717	-0-	-1667	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	11317	-0-	-1820	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	10400	-0-	-3643	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9058	-0-	-4172	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8845	-0-	-3865	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

12	13733	X	11648	-0-	-2085	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
02	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12939	-0-	-918	-0-	12939	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5938	-0-	-645	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5743	-0-	-1356	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5344	-0-	-1526	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	1003	-0-	-6096	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

12	10416	X	9586	-0-	-830	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9677	-0-	-646	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8942	-0-	-628	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9570	-0-	-474	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9366	-0-	-306	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9768	-0-	-72	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	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 #: 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
12	4619	X	2128	-0-	-2491	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	699	-0-	-3920	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					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
12	7719	X	4320	-0-	-3399	-0-	483	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	477	-0-	-7242	-0-	477	1			N	-0-					-0-
02	7221	X	276	-0-	-6945	-0-	276	1			N	-0-					-0-
03	4092	X	495	-0-	-3597	-0-	495	1			N	-0-					-0-
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	211	1	8032	2	N	-0-					-0-
*05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	133	1	8396	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
12	5828	X	4036	-0-	-1792	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3219	-0-	-522	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
*05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	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
12	5301	X	380	-0-	-4921	-0-	380	1			N	-0-					-0-
01	5301	X	1351	-0-	-3950	-0-	458	1	893	2	N	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	424	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3930	-0-	-689	-0-	380	1	3550	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	376	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3751	-0-	-930	-0-	425	1	3326	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	6435	-0-	-1873	-0-	387	1	6048	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	386	1	6107	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	5784	-0-	-1640	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6262	-0-	-1302	-0-	394	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5805	-0-	-525	-0-	357	1	5448	2	N	-0-					-0-
*05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	381	1	6303	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 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
12	43847	X	17356	-0-	-26491	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
01	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
02	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
*05	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6251	-0-	-569	-0-	198	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5204	-0-	-1616	-0-	258	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	4359	-0-	-1354	-0-	239	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4462	-0-	-1800	-0-	347	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4098	-0-	-1962	-0-	308	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4667	-0-	-1595	-0-	289	1	4378	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 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
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					163
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	38	160	1			41
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					41
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					41
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 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
12	6603	X	4311	-0-	-2292	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4626	-0-	-1977	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	3452	-0-	-2638	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4197	-0-	-1879	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	916	-0-	-975	-0-	914	3	2	9	N	2	2	1			2
01	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	1150	3	4	9	N	4	5	1			1
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	3	7	9	N	6	6	1			1
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1602	3	8	9	N	7	7	1			1
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1089	3	4	9	N	4	5	1			-0-
05	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1213	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3217	-0-	-1092	-0-	3209	3	8	9	N	7	5	1			5
01	4309	X	1635	-0-	-2674	-0-	1628	3	7	9	N	6	10	1			1
02	4031	X	3432	-0-	-599	-0-	3414	3	18	9	N	16	14	1			3
03	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3209	3	13	9	N	12	14	1			1
04	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2864	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	N	5	6	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	8336	-0-	-4343	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
02	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13632	-0-	-349	-0-	13632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	737	1	5571	2	Y	57	61	1	2	8	60
							63	9									
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	756	1	5643	2	Y	75					135
							83	9									
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	730	1	5244	2	Y	53	109	1			79
							58	9									
03	6386	X	6349	-0-	-37	-0-	798	1	5498	2	Y	48					127
							53	9									
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	711	1	4900	2	Y	61	120	1			68
							67	9									
05	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	794	1	5390	2	Y	42					110
							46	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	362	1	1658	2	N	20					227
							22	9									
01	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	362	1	1627	2	N	19					246
							21	9									
02	1943	N	1866	-0-	-77	-0-	339	1	1514	2	N	12					258
							13	9									
03	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	362	1	1592	2	N	10					268
							11	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	351	1	1527	2	N	20	87	1			201
							22	9									
05	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	362	1	1496	2	N	30					231
							33	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 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
12	13516	X	7794	-0-	-5722	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	10493	-0-	-3023	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	10776	-0-	-1230	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8747	-0-	-2785	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5229	-0-	-2645	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	4817	-0-	-2549	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	4996	-0-	-2878	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4864	-0-	-296	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

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
12	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11229	-0-	-458	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10374	-0-	-530	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11457	-0-	-199	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9900	-0-	-1380	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8948	-0-	-2491	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13795	X	13363	-0-	-432	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13483	-0-	-777	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12193	-0-	-1147	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12845	-0-	-1415	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11524	-0-	-1676	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9319	-0-	-4166	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

12	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	330	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	325	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2582	-0-	-405	-0-	221	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	246	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	272	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	261	1	2531	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

12	8339	X	7616	-0-	-723	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7758	-0-	-581	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7160	-0-	-467	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7459	-0-	-632	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6993	-0-	-507	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7430	-0-	-320	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

12	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	1274	-0-	-2989	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2228	-0-	-2081	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1703	-0-	-2467	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1953	-0-	-2015	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 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
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

12	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2639	-0-	-931	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1426	-0-	-4464	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

12	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-	295	1	8206	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	294	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7452	-0-	-1132	-0-	277	1	7175	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	7792	-0-	-1291	-0-	296	1	7496	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	288	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7059	-0-	-1435	-0-	293	1	6766	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

12	11284	X	9699	-0-	-1585	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9497	-0-	-1787	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	9577	-0-	-283	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8627	-0-	-973	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9570	-0-	-660	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

12	8463	X	5723	-0-	-2740	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5234	-0-	-2206	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
*05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

12	5735	X	5066	-0-	-669	-0-	5064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5363	X	4467	-0-	-896	-0-	4466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	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 #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 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
12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
01	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	186	X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 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
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	362	1	10236	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10316	-0-	-503	-0-	362	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9226	-0-	-895	-0-	339	1	8887	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9821	-0-	-998	-0-	362	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9501	-0-	-879	-0-	351	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9640	-0-	-962	-0-	362	1	9278	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 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
12	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5073	-0-	-843	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5290	-0-	-817	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9698	-0-	-1152	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9151	-0-	-999	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9675	-0-	-524	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8911	-0-	-689	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9074	-0-	-753	-0-	9074	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
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2064	-0-	-1851	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	997	-0-	-3188	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1811	-0-	-2374	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7595	X	7088	-0-	-507	-0-	362 26	1 9	6700	2	N	24	1	8			77
01	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	362 18	1 9	6491	2	N	16					93
02	6699	X	6452	-0-	-247	-0-	339 24	1 9	6089	2	N	22	1	8			114
03	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	362 11	1 9	6455	2	N	10					124
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	351 3	1 9	6172	2	N	3					127
05	7099	X	6301	-0-	-798	-0-	362 23	1 9	5916	2	N	21	89	1			59

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
12	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7802	-0-	-103	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7007	-0-	-185	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7383	-0-	-177	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6784	-0-	-1028	-0-	6784	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
12	8494	X	7978	-0-	-516	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7741	-0-	-536	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7212	-0-	-502	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7347	-0-	-453	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7556	-0-	-411	-0-	7556	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5828	X	4537	-0-	-1291	-0-	330	1	4207	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3334	-0-	-1843	-0-	246	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3872	-0-	-855	-0-	157	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4819	-0-	-48	-0-	288	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	319	1	4407	2	N	-0-					-0-
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	320	1	4245	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
12	8618	X	6934	-0-	-1684	-0-	300	1	6634	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	289	1	5720	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6455	-0-	-99	-0-	285	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	317	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6141	-0-	-579	-0-	310	1	5831	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5844	-0-	-1100	-0-	319	1	5525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1896	-0-	-482	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1867	-0-	-675	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2			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
12	2914	X	2322	-0-	-592	-0-	508	1	1804	3	Y	9	2	8			33
							10	9									
01	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	558	1	2289	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2697	X	1921	-0-	-776	-0-	475	1	1446	3	Y	-0-					33
03	2883	X	522	-0-	-2361	-0-	380	1	120	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
04	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	408	1	2057	3	Y	-0-					24
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	581	1	2946	3	Y	12					36
							13	9									

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
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	51	1	7387	2	Y	-0-					20
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	58	1	7039	2	Y	41					61
							45	9									
02	6119	X	5638	-0-	-481	-0-	63	1	5575	2	Y	-0-					61
03	7316	X	5865	-0-	-1451	-0-	68	1	5797	2	Y	-0-					61
04	7080	X	5145	-0-	-1935	-0-	64	1	5081	2	Y	-0-					61
05	7316	X	5070	-0-	-2246	-0-	70	1	5000	2	Y	-0-					61

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6200	-0-	-465	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5667	-0-	-568	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2837	-0-	-3403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	1344	-0-	-4918	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 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
12	1302	X	515	-0-	-787	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	104	-0-	-1198	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 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
12	9734	X	6866	-0-	-2868	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	4755	-0-	-4979	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
02	7743	X	7061	-0-	-682	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
*05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
01	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
04	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	14473	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

12	5301	X	821	-0-	-4480	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	701	-0-	-7390	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6931	-0-	-638	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4406	-0-	-3003	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	1943	-0-	-899	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

12	7781	X	6588	-0-	-1193	-0-	6580	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7130	X	4577	-0-	-2553	-0-	4575	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5196	-0-	-1194	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 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
12	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8801	-0-	-499	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8074	-0-	-686	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

12	4805	X	4202	-0-	-603	-0-	4135	2	67	9	N	61					115
01	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4206	2	76	9	N	69					184
02	4031	X	3881	-0-	-150	-0-	3824	2	57	9	N	52	182	1			54
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3871	2	39	9	N	35					89
04	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	3546	2	48	9	N	44					133
05	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3879	2	28	9	N	25					158

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

12	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3118	-0-	-1667	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3259	-0-	-1691	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3033	-0-	-1865	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

12	12834	X	12358	-0-	-476	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11954	-0-	-880	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11020	-0-	-957	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11502	-0-	-468	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
*05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

12	11594	X	10877	-0-	-717	-0-	648	1	10229	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11141	-0-	-453	-0-	643	1	10498	2	N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	741	1	10321	2	N	-0-					-0-
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	743	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10164	-0-	-606	-0-	637	1	9527	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	812	1	9733	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

12	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
02	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	14064	-0-	-72	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13177	-0-	-713	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13367	-0-	-1110	-0-	13367	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 #: 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
12	20212	X	17266	-0-	-2946	-0-	4	1	17262	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	12418	-0-	-7763	-0-	55	1	12363	2	N	-0-					-0-
02	18328	X	16411	-0-	-1917	-0-	1	1	16410	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17384	-0-	-1960	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17158	-0-	-722	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
*05	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	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
12	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
02	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
*05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11078	-0-	-857	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	8678	-0-	-2487	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10745	-0-	-477	-0-	10745	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
12	6820	X	5176	-0-	-1644	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4389	-0-	-2431	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3143	-0-	-3237	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5311	-0-	-424	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	4253	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
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
02	8381	X	-0-	-0-	-8381	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	8246	-0-	-1922	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8859	-0-	-1123	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	7385	-0-	-1692	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7266	-0-	-1314	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7277	-0-	-1589	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	2975	-0-	-2915	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	2698	-0-	-3192	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	2468	-0-	-3042	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11474	-0-	-58	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
01	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9997	-0-	-356	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10450	-0-	-1020	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9502	-0-	-1598	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	9654	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5651	-0-	-890	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5148	-0-	-866	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	4673	-0-	-953	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4659	-0-	-1355	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4431	-0-	-1269	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	7714	-0-	-2051	-0-	7714	3			N	-0-					32
01	9920	X	6903	-0-	-3017	-0-	6903	3			N	-0-					32
02	10614	X	6411	-0-	-4203	-0-	6411	3			N	-0-					32
03	11346	X	6855	-0-	-4491	-0-	6855	3			N	-0-					32
04	10980	X	6522	-0-	-4458	-0-	6522	3			N	-0-					32
05	7719	X	6318	-0-	-1401	-0-	6318	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6497	-0-	-1408	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7345	-0-	-560	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6943	-0-	-452	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7080	-0-	-30	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
*05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

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
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					33
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					33
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					33
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					33
04	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	10119	3			N	-0-					33
05	10571	X	10113	-0-	-458	-0-	10113	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10682	-0-	-106	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8682	-0-	-2478	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10719	-0-	-782	-0-	10719	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
12	19530	X	15478	-0-	-4052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	15920	-0-	-3610	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	11469	-0-	-3814	-0-	11	1	11458	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	10059	-0-	-5689	-0-	6	1	10053	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	10518	-0-	-4902	-0-	13	1	10505	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	12148	-0-	-3786	-0-	1	1	12147	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
12	15438	X	15254	-0-	-184	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
01	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	14204	-0-	-180	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14192	-0-	-1184	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12442	-0-	-2498	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12609	-0-	-2829	-0-	12609	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7785	3	13	9	N	12	10	1			9
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6812	3	28	9	N	25	29	1			5
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6250	3	30	9	N	27	27	1			5
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6561	3	28	9	N	25	27	1			3
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6293	3	22	9	N	20	22	1			1
*05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6220	3	18	9	N	16	16	1			1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 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
12	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	63	1	5693	2	Y	-0-					
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	64	1	6105	2	Y	38					59
							42	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	63	1	5410	2	Y	-0-					59
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	68	1	5542	2	Y	-0-					59
04	5970	X	5081	-0-	-889	-0-	63	1	5018	2	Y	-0-					59
05	6169	X	4915	-0-	-1254	-0-	69	1	4846	2	Y	-0-					59

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

12	11935	X	9846	-0-	-2089	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10309	-0-	-1626	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9120	-0-	-1987	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10170	-0-	-1021	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9767	-0-	-223	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9627	-0-	-696	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

12	6727	X	3462	-0-	-3265	-0-	307	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	108	-0-	-6650	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	25	-0-	-5825	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	223	1	4061	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5294	-0-	-129	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3024	-0-	-2804	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

12	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10551	-0-	-361	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9581	-0-	-685	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9684	-0-	-936	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10005	-0-	-690	-0-	10005	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2	N	-0-			-0-
01	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2	N	-0-			-0-
02	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	17081	2	N	-0-			-0-
04	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2	N	-0-			-0-
*05	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

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
12	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4276	3 7 9	N	6	5	1	5
01	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3634	3 14 9	N	13	16	1	2
02	4089	X	2803	-0-	-1286	-0-	2790	3 13 9	N	12	12	1	2
03	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2788	3 11 9	N	10	11	1	1
04	4230	X	2971	-0-	-1259	-0-	2959	3 12 9	N	11	11	1	1
05	4278	X	2934	-0-	-1344	-0-	2925	3 9 9	N	8	8	1	1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

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
12	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7761	3 13 9	N	12	10	1	9
01	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7781	3 32 9	N	29	33	1	5
02	7830	X	7227	-0-	-603	-0-	7192	3 35 9	N	32	31	1	6
03	8153	X	8012	-0-	-141	-0-	7980	3 32 9	N	29	32	1	3
04	7560	X	7544	-0-	-16	-0-	7515	3 29 9	N	26	27	1	2
05	7812	X	7582	-0-	-230	-0-	7559	3 23 9	N	21	21	1	2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

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
12	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	8088	2 3 9	N	3	16	1	65
01	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2	N	-0-			65
02	7772	X	7390	-0-	-382	-0-	7375	2 15 9	N	14	16	1	63
03	8246	X	7833	-0-	-413	-0-	7824	2 9 9	N	8			71
04	7890	X	7570	-0-	-320	-0-	7569	2 1 9	N	1	9	1	63
05	8091	X	7834	-0-	-257	-0-	7781	2 53 9	N	48			111

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

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
12	19468	X	16208	-0-	-3260	-0-	16208	2	N	-0-			-0-
01	19468	X	14248	-0-	-5220	-0-	14248	2	N	-0-			-0-
02	17226	X	11470	-0-	-5756	-0-	11470	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	16191	-0-	-2223	-0-	16191	2	N	-0-			-0-
04	17700	X	15433	-0-	-2267	-0-	15433	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2	N	-0-			-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

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
12	6386	X	5583	-0-	-803	-0-	5583	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	5307	2	N	-0-			-0-
02	5858	X	4871	-0-	-987	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	4941	-0-	-1321	-0-	4941	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	4750	2	N	-0-			-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14415	X	12145	-0-	-2270	-0-	12123	3	22	9	N	20	16	1			15
01	13888	X	11619	-0-	-2269	-0-	11580	3	39	9	N	35	46	1			4
02	12441	X	11070	-0-	-1371	-0-	11016	3	54	9	N	49	44	1			9
03	12958	X	12022	-0-	-936	-0-	11971	3	51	9	N	46	50	1			5
04	12000	X	11125	-0-	-875	-0-	11083	3	42	9	N	38	40	1			3
05	12152	X	11010	-0-	-1142	-0-	10977	3	33	9	N	30	30	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
*05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	371	1	2122	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	344	1	3341	2	N	-0-					-0-
02	464	X	372	-0-	-92	-0-	372	1			N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	407	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	376	1	2483	2	N	-0-					-0-
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	394	1	2290	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	338	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	325	1	6088	2	N	-0-					-0-
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	324	1	6833	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6750	-0-	-287	-0-	344	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4186	-0-	-2624	-0-	333	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	3979	-0-	-3678	-0-	291	1	3688	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

12	12214	X	11098	-0-	-1116	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10654	-0-	-692	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	10055	-0-	-559	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10581	-0-	-765	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9454	-0-	-1644	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 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
12	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
*01	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	459	1	2166	2	N	-0-			-0-
*02	2726	X	2300	-0-	-426	-0-	436	1	1864	2	N	-0-			-0-
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	459	1	2625	2	N	-0-			-0-
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	419	1	2432	2	N	-0-			-0-
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	432	1	2427	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-			-0-
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-			-0-
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-			-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-			-0-
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-			-0-
*05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

12	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	341	1	3363	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2615	-0-	-1105	-0-	390	1	2225	2	N	-0-			-0-
02	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	387	1	3867	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	1854	-0-	-2951	-0-	375	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	361	1	2425	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	385	1	2041	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

12	13206	X	122	-0-	-13084	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	4616	-0-	-8125	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	5667	-0-	-5614	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-			-0-
04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-			-0-
*05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

12	40114	X	30570	-0-	-9544	-0-	30570	2			N	-0-			-0-
01	40114	X	32024	-0-	-8090	-0-	32024	2			N	-0-			-0-
02	37526	X	29458	-0-	-8068	-0-	29458	2			N	-0-			-0-
03	38378	X	30190	-0-	-8188	-0-	30190	2			N	-0-			-0-
04	32490	X	28187	-0-	-4303	-0-	28187	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	29029	-0-	-2994	-0-	29029	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

12	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	6360	-0-	-1173	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
02	7047	X	5740	-0-	-1307	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	5831	-0-	-799	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	4676	-0-	-1679	-0-	4676	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

12	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
01	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
02	1276	X	755	-0-	-521	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	1364	X	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
*05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	10509	X	7844	-0-	-2665	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6759	-0-	-4246	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8928	-0-	-1367	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7426	-0-	-1574	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
01	12183	X	6	-0-	-12177	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	-0-	-0-	-10150	-0-					N	-0-					-0-
03	10385	X	1646	-0-	-8739	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5448	-0-	-91	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5292	-0-	-815	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	4214	-0-	-1696	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9548	-0-	-172	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9469	-0-	-575	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

12	7254	X	6708	-0-	-546	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6458	-0-	-672	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6239	-0-	-257	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

12	6696	X	5221	-0-	-1475	-0-	452	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5008	-0-	-1688	-0-	422	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	422	1	5926	2	N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	427	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	395	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4498	-0-	-2291	-0-	347	1	4151	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

12	8246	X	5627	-0-	-2619	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
02	7801	X	3957	-0-	-3844	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7523	-0-	-816	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	264	-0-	-7806	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2347	-0-	-3295	-0-	2347	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 #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	1189	-0-	-8669	-0-	434	1	755	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	673	-0-	-8751	-0-	331	1	342	2	N	-0-					-0-
02	8816	X	4264	-0-	-4552	-0-	421	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	428	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6698	2	N	-0-					-0-
*05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	393	1	8786	2	N	-0-					-0-

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
12	9331	X	8980	-0-	-351	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7864	-0-	-1467	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	6237	-0-	-2492	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6535	-0-	-2672	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	5379	-0-	-3531	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5548	-0-	-3442	-0-	5548	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
12	5053	X	3925	-0-	-1128	-0-	3884	2	41	9	Y	37	10	1			43
01	4898	X	3385	-0-	-1513	-0-	3354	2	31	9	Y	28	61	1			10
02	4292	X	2916	-0-	-1376	-0-	2891	2	25	9	Y	23	19	1			14
03	4495	X	3060	-0-	-1435	-0-	3034	2	26	9	Y	24	18	1			20
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1	19	1			2
05	3937	X	448	-0-	-3489	-0-	444	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
12	11284	X	9185	-0-	-2099	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
01	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10719	-0-	-531	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	10786	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
12	14911	X	12620	-0-	-2291	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
01	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
02	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11804	-0-	-2776	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14093	-0-	-973	-0-	14093	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
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	440	1	3347	3	N	18	3	8			57
							20	9									
01	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	508	1	2887	3	N	1	1	8			57
							1	9									
02	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	458	1	2790	3	N	-0-					57
03	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	406	1	2723	3	N	-0-					57
04	3690	X	2919	-0-	-771	-0-	350	1	2569	3	N	-0-					57
05	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	472	1	3223	3	N	23					80
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7316	X	5630	-0-	-1686	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5597	-0-	-29	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4925	-0-	-962	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5527	-0-	-983	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5096	-0-	-1414	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

12	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	357	1	2230	3	Y	31	1	8			89
							34	9									
01	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	481	1	2704	3	Y	18					107
							20	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	429	1	2385	3	Y	4					111
							4	9									
03	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	391	1	2172	3	Y	9	99	1			21
							10	9									
04	3090	X	1965	-0-	-1125	-0-	347	1	1618	3	Y	-0-					21
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	488	1	2902	3	Y	-0-					21

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

12	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7382	-0-	-390	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8061	-0-	-278	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7965	-0-	-105	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8120	-0-	-219	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6570	-0-	-1956	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8733	-0-	-784	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8375	-0-	-835	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8687	-0-	-830	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
12	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	2203	3	7	9	N	6	4	1			4
01	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2565	3	10	9	N	9	11	1			2
02	2552	X	2515	-0-	-37	-0-	2503	3	12	9	N	11	11	1			2
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2799	3	12	9	N	11	12	1			1
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2807	3	11	9	N	10	10	1			1
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2946	3	9	9	N	8	8	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	5511	2			Y	-0-					16
01	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			Y	-0-					16
02	5336	X	4998	-0-	-338	-0-	4998	2			Y	-0-					16
03	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					16
04	5430	X	4677	-0-	-753	-0-	4677	2			Y	-0-					16
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					16

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 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
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10579	-0-	-2007	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	9921	-0-	-1853	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9861	-0-	-2725	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9246	-0-	-2634	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 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
12	6572	X	3830	-0-	-2742	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2516	-0-	-2320	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	2446	-0-	-2745	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4396	-0-	-1153	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4685	-0-	-685	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 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
12	11532	X	10890	-0-	-642	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
01	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10308	-0-	-573	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9668	-0-	-862	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9659	-0-	-1222	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	5085	-0-	-2169	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5960	-0-	-1294	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5581	-0-	-1205	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	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
12	6634	X	4356	-0-	-2278	-0-	4348	3	8	9	N	7	6	1			5
01	5239	X	4401	-0-	-838	-0-	4384	3	17	9	N	15	17	1			3
02	4901	X	4667	-0-	-234	-0-	4645	3	22	9	N	20	19	1			4
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6070	3	24	9	N	22	23	1			3
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5961	3	20	9	N	18	20	1			1
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5940	3	15	9	N	14	14	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3135	-0-	-1360	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

12	13144	X	12778	-0-	-366	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
04	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
*05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

12	4247	X	48	-0-	-4199	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1173	-0-	-1698	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	135	-0-	-1384	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	960	X	160	-0-	-800	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	298	-0-	-942	-0-	298	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

12	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5973	3			N	-0-					21
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					21
02	5568	X	3459	-0-	-2109	-0-	3459	3			N	-0-					21
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					21
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					21
*05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

12	9703	X	9568	-0-	-135	-0-	384	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9153	-0-	-643	-0-	368	1	8785	2	N	-0-					-0-
*02	9164	X	7223	-0-	-1941	-0-	295	1	6928	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8680	-0-	-1116	-0-	341	1	8339	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7496	-0-	-1834	-0-	278	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8073	-0-	-1506	-0-	267	1	7806	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
12	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	3222	2	35	9	Y	32	10	1			35
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3912	2	43	9	Y	39	58	1			16
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3941	2	34	9	Y	31	27	1			20
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4101	2	36	9	Y	33	26	1			27
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3725	2	20	9	Y	18	26	1			19
05	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3952	2	39	9	Y	35	42	1			12

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	550	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	562	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	726	-0-	-898	-0-	535	1	191	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	147	-0-	-1403	-0-	147	1			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	392	1	8561	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	455	1	9341	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	8872	-0-	-611	-0-	418	1	8454	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9365	-0-	-772	-0-	464	1	8901	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	7723	-0-	-2087	-0-	470	1	7253	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8968	-0-	-828	-0-	487	1	8481	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	517	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	558	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	515	1	967	2	N	-0-					-0-
03	620	X	532	-0-	-88	-0-	532	1			N	-0-					-0-
04	600	X	527	-0-	-73	-0-	486	1	41	2	N	-0-					-0-
*05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	470	1	1772	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

12	19871	X	18827	-0-	-1044	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	18758	-0-	-1082	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	17255	-0-	-1305	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18444	-0-	-1055	-0-	18444	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	17670	-0-	-810	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18033	-0-	-784	-0-	18033	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

12	14167	X	10737	-0-	-3430	-0-	211	1	10526	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	11508	-0-	-1791	-0-	167	1	11341	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	9593	-0-	-1369	-0-	167	1	9426	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10071	-0-	-655	-0-	182	1	9889	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9512	-0-	-1618	-0-	207	1	9305	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9609	-0-	-1892	-0-	264	1	9345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	127	1	9088	3	Y	-0-					-0-
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	97	1	8093	3	Y	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	120	1	8429	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	210	1	6779	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7872	-0-	-312	-0-	191	1	7605	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

12	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3139	-0-	-138	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

12	11377	X	10574	-0-	-803	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	8919	-0-	-941	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8184	-0-	-2256	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
*05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	143	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2713	-0-	-3332	-0-	121	1	2592	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	333	-0-	-4887	-0-	130	1	203	2	N	-0-					-0-
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	116	1	8309	2	N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	86	1	7416	2	N	-0-					-0-
*05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	92	1	7260	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

12	11873	X	10731	-0-	-1142	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	9759	-0-	-2114	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9491	-0-	-1616	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9416	-0-	-2178	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7984	-0-	-2742	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
01	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
*05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 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
12	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8078	-0-	-850	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7952	-0-	-197	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8329	-0-	-10	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7778	-0-	-292	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

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
12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			Y	-0-					17
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	61	1	9290	2	Y	-0-					17
02	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	45	1	8155	2	Y	-0-					17
03	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	48	1	8739	2	Y	-0-					17
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	83	1	8105	2	Y	-0-					17
*05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	80	1	8354	2	Y	35	52	1			-0-
							39	9									

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
12	28148	X	22267	-0-	-5881	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	21576	-0-	-4743	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	18427	-0-	-3845	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	18777	-0-	-3729	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	17129	-0-	-4411	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	16959	-0-	-5299	-0-	16959	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
12	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5096	2	7	9	Y	6					17
01	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			Y	-0-					17
02	4959	X	4778	-0-	-181	-0-	4734	2	44	9	Y	40	50	1			7
03	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4907	2			Y	-0-					7
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					7
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5151	2	7	9	Y	6					13

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
12	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	421	1	1540	3	Y	9	2	8			33
							10	9									
01	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	521	1	1756	3	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	3045	X	1490	-0-	-1555	-0-	446	1	1044	3	Y	-0-					33
03	2573	X	728	-0-	-1845	-0-	326	1	380	3	Y	20	29	1			24
							22	9									
04	2250	X	1462	-0-	-788	-0-	378	1	1084	3	Y	-0-					24
*05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	537	1	1869	3	Y	12					36
							13	9									

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
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	6108	-0-	-5362	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	9923	-0-	-807	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	9526	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
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	405	1	4661	2	N	37	4	8			95
							41	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	395	1	4605	2	N	1	1	8			95
							1	9									
02	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	371	1	4022	2	N	37					132
							41	9									
03	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	392	1	4309	2	N	11					143
							12	9									
04	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	437	1	4012	2	N	8	131	1			20
							9	9									
05	5115	X	4582	-0-	-533	-0-	408	1	4174	2	N	-0-					20

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

12	10850	X	9474	-0-	-1376	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7961	-0-	-362	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9288	-0-	-198	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8489	-0-	-691	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8518	-0-	-968	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

12	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	2			N	-0-					115
01	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3983	2	1	9	N	1					116
02	3886	X	3310	-0-	-576	-0-	3310	2			N	-0-					116
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					116
04	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	4121	2			N	-0-					116
*05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
01	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	650	1	12195	2	N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	600	1	8037	2	N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	583	1	3878	2	N	-0-					-0-
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	588	1	6926	2	N	-0-					-0-
*05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	598	1	10485	2	N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

12	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	5884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6727	X	5397	-0-	-1330	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4727	-0-	-1566	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5000	-0-	-1355	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4665	-0-	-1035	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	6391	-0-	3491	3491	262	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5884	-0-	2784	6275	291	1	5593	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4618	-0-	1618	7893	285	1	4333	2	N	-0-					-0-
*05	11741	X	3848	-0-	-7893	-0-	317	1	3531	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
12	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
01	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
*05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	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
12	28768	X	27725	-0-	-1043	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	27511	-0-	-2094	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	25015	-0-	-2680	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	26222	-0-	-3383	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25361	-0-	-1459	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	25430	-0-	-2284	-0-	25430	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
12	11532	X	9333	-0-	-2199	-0-	141	1	9192	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	9668	-0-	-1864	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	8688	-0-	-2100	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9923	-0-	-1609	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9423	-0-	-1707	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8631	-0-	-1041	-0-	8631	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
12	12028	X	10257	-0-	-1771	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10246	-0-	-1565	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9543	-0-	-1042	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	10069	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
12	9145	X	8601	-0-	-544	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7649	-0-	-721	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	3802	-0-	-2752	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	3688	-0-	-4899	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4454	-0-	-3856	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	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
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	302	1	9954	2	N	-0-					-0-
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12845	-0-	-2545	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12585	-0-	-3318	-0-	12585	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. (I) GAS 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	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	464	1	3507	2	N	26	119	1			142
							29	9									
01	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	464	1	3462	2	N	26					168
							29	9									
02	4176	X	3055	-0-	-1121	-0-	371	1	2666	2	N	16					184
							18	9									
03	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	468	1	3225	2	N	20					204
							22	9									
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	444	1	3062	2	N	26	63	1			167
							29	9									
05	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	453	1	3070	2	N	16					183
							18	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. (I) GAS 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	6634	X	6377	-0-	-257	-0-	742	1	5606	2	N	26	78	1			65
							29	9									
01	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	755	1	5641	2	N	39					104
							43	9									
02	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	730	1	5244	2	N	35					139
							39	9									
03	6727	X	6050	-0-	-677	-0-	763	1	5256	2	N	28					167
							31	9									
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	701	1	4829	2	N	19	132	1			54
							21	9									
05	6448	X	5588	-0-	-860	-0-	716	1	4851	2	N	19					73
							21	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. (I) GAS 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	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	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. (I) GAS 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	8866	X	7607	-0-	-1259	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8395	-0-	-130	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7728	-0-	-276	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8277	-0-	-279	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7708	-0-	-572	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8044	-0-	-357	-0-	8044	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. (I) GAS 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	9858	X	9203	-0-	-655	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9408	-0-	-450	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8191	-0-	-219	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8667	-0-	-423	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11408	X	9094	-0-	-2314	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	7549	-0-	-3239	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	7131	-0-	-2352	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8633	-0-	-157	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5853	-0-	-3230	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

12	7533	X	5200	-0-	-2333	-0-	218	1	4982	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5046	-0-	-2487	-0-	210	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4946	-0-	-1405	-0-	197	1	4749	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4795	-0-	-1498	-0-	219	1	4576	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	208	1	4706	2	N	-0-					-0-
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	216	1	5346	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

12	3410	X	757	-0-	-2653	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	981	-0-	-1840	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

12	14446	X	14329	-0-	-117	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13889	-0-	-433	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11280	-0-	-4096	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

12	18941	X	17549	-0-	-1392	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17178	-0-	-1453	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	15905	-0-	-1321	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	13894	-0-	-3962	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12448	-0-	-4712	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	11919	-0-	-5627	-0-	11919	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

12	9517	X	8610	-0-	-907	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	7791	-0-	-793	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8230	-0-	-822	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8313	-0-	-357	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8709	-0-	-2	-0-	8709	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
12	9083	X	1879	-0-	-7204	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	3005	-0-	-4528	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	1340	-0-	-4779	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	779	-0-	-2662	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	710	-0-	-2200	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	673	-0-	-2334	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 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
12	12741	X	9300	-0-	-3441	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
01	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12798	-0-	-935	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 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
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
01	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	12961	-0-	-5193	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	8445	-0-	-10961	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	10082	-0-	-8698	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	11852	-0-	-5880	-0-	11852	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 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
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	349	1	4745	2	N	-0-					-0-
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	400	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	122	-0-	-1879	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	5301	X	129	-0-	-5172	-0-	129	1			N	-0-					-0-
04	5640	X	134	-0-	-5506	-0-	134	1			N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 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
12	5425	X	4315	-0-	-1110	-0-	21	1	4294	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4711	-0-	-931	-0-	51	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5136	-0-	-142	-0-	89	1	5047	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	82	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	87	1	5303	2	N	-0-					-0-
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	91	1	5436	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 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
12	4061	X	654	-0-	-3407	-0-	161	1	493	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1508	-0-	-2615	-0-	256	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	2888	-0-	-969	-0-	486	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	482	1	2623	2	N	-0-					-0-
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	502	1	2885	2	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
12	T. A.		343	-0-	343	343	343	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		151	-0-	151	494	151	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	497	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
04	497	X	-0-	-0-	-497	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12338	X	9931	-0-	-2407	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9927	-0-	-1419	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8220	-0-	-1408	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9812	-0-	-148	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9825	-0-	-95	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

12	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12221	-0-	-55	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10888	-0-	-306	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11709	-0-	-257	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
*05	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

12	8897	X	7666	-0-	-1231	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7339	-0-	-1158	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	4583	-0-	-4500	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7522	-0-	-38	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
*05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

12	9641	X	8389	-0-	-1252	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8218	-0-	-1237	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	6687	-0-	-2158	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8312	-0-	-1143	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5508	-0-	-2893	-0-	5508	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	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	409	1	2280	2	N	-0-					-0-
*07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	437	1	2403	2	N	-0-					-0-
*08	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	286	1	1789	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2130	X	27	-0-	-2103	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	341	1	2302	2	N	-0-					-0-
*11	2130	X	1401	-0-	-729	-0-	345	1	1054	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2201	X	1274	-0-	-927	-0-	390	1	870	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*01	2201	X	683	-0-	-1518	-0-	406	1	266	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*02	1015	N	769	-0-	-246	-0-	278	1	489	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	361	1	1822	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	342	1	1560	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	292	1	771	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

12	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	4732	-0-	-1039	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4992	-0-	-1177	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

12	12307	X	10908	-0-	-1399	-0-	10888	3	20	9	N	18	15	1			13
01	12307	X	11360	-0-	-947	-0-	11313	3	47	9	N	43	48	1			8
02	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	11974	3	61	9	N	55	53	1			10
03	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12359	3	52	9	N	47	52	1			5
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11850	3	46	9	N	42	44	1			3
05	12586	X	11791	-0-	-795	-0-	11754	3	37	9	N	34	34	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	214	1	8995	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7611	-0-	-480	-0-	139	1	7472	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	3432	-0-	-4775	-0-	114	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	4647	-0-	-4560	-0-	149	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	5652	-0-	-3258	-0-	208	1	5444	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	5510	-0-	-3697	-0-	209	1	5301	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

12	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9612	-0-	-370	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
*05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	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 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
12	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
*05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

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
12	8525	X	8020	-0-	-505	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8243	-0-	-282	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7172	-0-	-803	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7147	-0-	-1006	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8009	-0-	-237	-0-	8009	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
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
01	8339	X	4374	-0-	-3965	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	4342	-0-	-2879	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	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
12	15190	X	13257	-0-	-1933	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13588	-0-	-1323	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	12410	-0-	-1336	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	11106	-0-	-3030	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11093	-0-	-2347	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11504	-0-	-2074	-0-	11504	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
12	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	734	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	727	1	4625	2	N	-0-					-0-
*02	5452	X	4198	-0-	-1254	-0-	617	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	685	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3720	-0-	-1890	-0-	549	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	553	1	3578	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
12	14942	X	13041	-0-	-1901	-0-	13041	2			Y	-0-					13
01	14012	X	12555	-0-	-1457	-0-	12555	2			Y	-0-					13
02	12615	X	11227	-0-	-1388	-0-	11227	2			Y	-0-					13
03	13361	X	12474	-0-	-887	-0-	12474	2			Y	-0-					13
04	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	11669	2			Y	-0-					13
05	13051	X	11268	-0-	-1783	-0-	11268	2			Y	-0-					13

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
12	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	521	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	517	1	3775	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3939	-0-	-933	-0-	495	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	544	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4672	-0-	-338	-0-	490	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	491	1	3458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12183	X	10899	-0-	-1284	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10186	-0-	-1997	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9079	-0-	-2318	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
*05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

12	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	3968	X	1	-0-	-3967	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	238	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	279	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4365	2	2	9	N	2	90	1	1	8	31
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4513	2	40	9	N	36					67
02	4205	X	3888	-0-	-317	-0-	3888	2			N	-0-					67
03	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4147	2	75	9	N	68	119	1			16
04	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	4268	2	46	9	N	42					58
05	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					58

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

12	11656	X	10480	-0-	-1176	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10259	-0-	-1397	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9540	-0-	-1103	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10920	-0-	-178	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10400	-0-	-78	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

12	7440	X	5436	-0-	-2004	-0-	197	1	5239	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	5270	-0-	-2170	-0-	177	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5542	-0-	-664	-0-	194	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	224	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	202	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5539	-0-	-382	-0-	209	1	5330	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
12	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10274	-0-	-390	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8841	-0-	-1135	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9077	-0-	-1215	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8940	-0-	-990	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8716	-0-	-1545	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

12	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4004	-0-	-1669	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	2955	-0-	-2352	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3302	-0-	-2371	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4525	-0-	-463	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4053	-0-	-1899	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4098	-0-	-1662	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3743	-0-	-2209	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

12	13051	X	11341	-0-	-1710	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10605	-0-	-2446	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	9822	-0-	-2387	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11360	-0-	-792	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10626	-0-	-774	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10730	-0-	-616	-0-	10730	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 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
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8941	-0-	-824	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8247	-0-	-888	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8719	-0-	-1046	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8176	-0-	-944	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8315	-0-	-1109	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

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
12	10230	X	8722	-0-	-1508	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9805	-0-	-425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8584	-0-	-986	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8773	-0-	-93	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8953	-0-	-843	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	10602	X	10484	-0-	-118	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9615	-0-	-987	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	8027	-0-	-1891	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8647	-0-	-1831	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9136	-0-	-1004	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	10001	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 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 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
12	10354	X	10197	-0-	-157	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10080	-0-	-181	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	9197	-0-	-170	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9629	-0-	-570	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9082	-0-	-788	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9242	-0-	-957	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

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
12	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
*05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 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
12	21576	X	13359	-0-	-8217	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	14727	-0-	-6849	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
02	19981	X	4404	-0-	-15577	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-					-0-
05	14725	X	8422	-0-	-6303	-0-	347	1	8075	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16771	X	14942	-0-	-1829	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	14534	-0-	-2237	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	12986	-0-	-2239	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13484	-0-	-2450	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12452	-0-	-2428	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12566	-0-	-2376	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 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
12	7037	X	3180	-0-	-3857	-0-	313	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	242	1	5261	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6440	-0-	-114	-0-	1	1	6439	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4991	-0-	-2015	-0-	13	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5033	-0-	-1747	-0-	7	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5286	-0-	-1596	-0-	8	1	5278	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 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
12	14105	X	14070	-0-	-35	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13355	-0-	-533	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12646	-0-	-346	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13358	-0-	-716	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12574	-0-	-1046	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12710	-0-	-1364	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 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
12	12152	X	9564	-0-	-2588	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10949	-0-	-1203	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9961	-0-	-856	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10908	-0-	-655	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10712	-0-	-148	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10082	-0-	-861	-0-	10082	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 #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 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
12	20119	X	16628	-0-	-3491	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
02	17690	X	16592	-0-	-1098	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16752	-0-	-2158	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16746	-0-	-1554	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17425	-0-	-307	-0-	17425	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11068	-0-	-1673	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	9971	-0-	-1948	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10310	-0-	-2431	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9396	-0-	-2074	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	990	N	292	-0-	-698	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	199	-0-	-1103	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	499	1	4030	2	N	-0-					27
01	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	452	1	3446	2	N	-0-					27
02	4263	X	3548	-0-	-715	-0-	400	1	3148	2	N	-0-					27
03	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	491	1	3729	2	N	-0-					27
04	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	497	1	3670	2	N	-0-					27
05	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	508	1	3578	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

12	24149	X	22475	-0-	-1674	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22641	-0-	-1508	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
02	22446	X	21143	-0-	-1303	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	22086	-0-	-1071	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20051	-0-	-1849	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	21861	-0-	-769	-0-	21861	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

12	13702	X	10467	-0-	-3235	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	9960	-0-	-2378	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	9248	-0-	-1569	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9846	-0-	-1159	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9278	-0-	-862	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9037	-0-	-1441	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

12	9951	X	5444	-0-	-4507	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8551	-0-	-1400	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	7474	-0-	-1835	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7973	-0-	-1699	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
*05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	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
12	11532	X	9163	-0-	-2369	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8964	-0-	-2475	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8173	-0-	-1107	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8357	-0-	-913	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 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
12	13423	X	11936	-0-	-1487	-0-	11936	2			N	-0-					20
01	12338	X	11962	-0-	-376	-0-	11962	2			N	-0-					20
02	11542	X	11328	-0-	-214	-0-	11328	2			N	-0-					20
03	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					20
04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					20
05	12121	X	10506	-0-	-1615	-0-	10506	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 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
12	8184	X	6950	-0-	-1234	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	2827	-0-	-5419	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	883	-0-	-6831	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	497	-0-	-7749	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6835	-0-	-725	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 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
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7660	-0-	-2787	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8521	-0-	-1252	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
*05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 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
12	10726	X	10448	-0-	-278	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9611	-0-	-1115	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8357	-0-	-1677	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
*05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 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
12	10602	X	9798	-0-	-804	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9996	-0-	-606	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9156	-0-	-501	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8925	-0-	-1057	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 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
12	15004	X	14421	-0-	-583	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14650	-0-	-354	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14374	-0-	-41	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13479	-0-	-711	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13355	-0-	-1308	-0-	13355	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 #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	2277	3	21	9	Y	19	8	1			20
01	3162	X	2409	-0-	-753	-0-	2391	3	18	9	Y	16	30	1			6
02	2813	X	2314	-0-	-499	-0-	2292	3	22	9	Y	20	15	1			11
03	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2365	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2296	3	13	9	Y	12	16	1			12
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	2148	3	20	9	Y	18	24	1			6

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
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	3596	-0-	-1682	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2247	-0-	-3395	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	778	-0-	-4585	-0-	219	1	559	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
12	9176	X	7375	-0-	-1801	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	5386	-0-	-6363	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	3761	-0-	-7230	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	6610	-0-	-5139	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	6939	-0-	-3261	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	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
12	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3072	2	35	9	Y	32	10	1			34
01	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3067	2	33	9	Y	30	52	1			12
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	Y	23	20	1			15
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2924	2	25	9	Y	23	19	1			19
04	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2740	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	2913	2	26	9	Y	24	29	1			8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41	-0-	41	344	41	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
12	19282	X	13878	-0-	-5404	-0-	437	1	13441	3	N	-0-					-0-
01	17763	X	14246	-0-	-3517	-0-	362	1	13884	3	N	-0-					-0-
02	14239	X	11255	-0-	-2984	-0-	320	1	10935	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	1837	-0-	-12361	-0-	316	1	1521	3	N	-0-					-0-
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	319	1	13996	3	N	-0-					-0-
*05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	270	1	18850	3	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
12	5022	X	4133	-0-	-889	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3652	-0-	-1370	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3507	-0-	-959	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13764	X	9770	-0-	-3994	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	9702	-0-	-2698	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9613	-0-	-740	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10439	-0-	-628	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9840	-0-	-421	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

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
12	2046	X	314	-0-	-1732	-0-	314	1			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	356	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	1365	-0-	-549	-0-	287	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	305	1	543	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	336	-0-	-2214	-0-	336	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	1013	-0-	-1622	-0-	421	1	592	2	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
12	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5438	2	6	9	Y	5					16
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					16
02	5075	X	5045	-0-	-30	-0-	4999	2	46	9	Y	42	51	1			7
03	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			Y	-0-					7
04	5400	X	4666	-0-	-734	-0-	4666	2			Y	-0-					7
05	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	4475	2	7	9	Y	6					13

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	6			-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
12	14012	X	10881	-0-	-3131	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12908	-0-	-1011	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	10325	-0-	-2725	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12906	-0-	-1044	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
*05	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	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
12	8711	X	8579	-0-	-132	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7780	-0-	-1179	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7391	-0-	-990	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7087	-0-	-1872	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7209	-0-	-1101	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7190	-0-	-1397	-0-	7190	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
12	6882	X	6540	-0-	-342	-0-	6470	2	70	9	Y	64	21	1			68
01	6882	X	6306	-0-	-576	-0-	6243	2	63	9	Y	57	102	1			23
02	6148	X	5707	-0-	-441	-0-	5656	2	51	9	Y	46	40	1			29
03	6572	X	6333	-0-	-239	-0-	6281	2	52	9	Y	47	37	1			39
04	6360	X	5428	-0-	-932	-0-	5400	2	28	9	Y	25	38	1			26
05	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	5973	2	55	9	Y	50	59	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8215	X	7560	-0-	-655	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5853	-0-	-1774	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6413	-0-	-1678	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6231	-0-	-1329	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6442	-0-	-1122	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

12	19189	X	17255	-0-	-1934	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	11510	-0-	-7679	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
02	17951	X	10983	-0-	-6968	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	10596	-0-	-6671	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15315	-0-	-1395	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	11327	-0-	-5940	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

12	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3777	-0-	-1293	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3585	-0-	-1654	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

12	12431	X	11898	-0-	-533	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12072	-0-	-235	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11600	-0-	-70	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11669	-0-	-669	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

12	12214	X	11537	-0-	-677	-0-	11526	2	11	9	N	10	2	8			75
01	12214	X	11581	-0-	-633	-0-	11552	2	29	9	N	26	1	8			100
02	11281	X	10690	-0-	-591	-0-	10626	2	64	9	N	58	41	1			117
03	11997	X	11462	-0-	-535	-0-	11442	2	20	9	N	18	58	1			77
04	11250	X	11009	-0-	-241	-0-	10951	2	58	9	N	53					130
*05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11917	2	29	9	N	26					156

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6067	-0-	-319	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5538	-0-	-407	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5814	-0-	-541	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	4675	-0-	-7229	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	6548	-0-	-4588	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7844	-0-	-4060	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	4548	-0-	-4572	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5344	-0-	-1662	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

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
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	1710	-0-	-11930	-0-	362	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	10800	-0-	-2047	-0-	339	1	10461	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	10214	-0-	-3519	-0-	362	1	9852	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	7517	-0-	-5773	-0-	351	1	7166	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	1609	-0-	-9923	-0-	362	1	1247	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
12	11997	X	11101	-0-	-896	-0-	11046	2	55	9	N	50					158
01	12059	X	10982	-0-	-1077	-0-	10916	2	66	9	N	60	196	1			22
02	11281	X	9421	-0-	-1860	-0-	9421	2			N	-0-					22
03	11842	X	10441	-0-	-1401	-0-	10441	2			N	-0-					22
04	11010	X	10493	-0-	-517	-0-	10493	2			N	-0-					22
05	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2			N	-0-					22

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
12	8153	X	7026	-0-	-1127	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7316	-0-	-837	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6757	-0-	-783	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7390	-0-	-422	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	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
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2683	-0-	-2525	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3634	-0-	-1076	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3493	-0-	-1374	-0-	3493	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
12	11315	X	7209	-0-	-4106	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	5595	-0-	-5255	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	7460	-0-	-2690	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7692	-0-	-3158	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5719	-0-	-1271	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5521	-0-	-2446	-0-	5521	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
12	7533	X	6529	-0-	-1004	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5290	-0-	-1786	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	4183	-0-	-3381	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3958	-0-	-2912	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3574	-0-	-2967	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5181	-0-	-271	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5135	-0-	-505	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

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
12	10416	X	8706	-0-	-1710	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8297	-0-	-2119	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7413	-0-	-2157	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7668	-0-	-972	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7984	-0-	-727	-0-	7984	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
12	7936	X	7467	-0-	-469	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7581	-0-	-355	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6828	-0-	-567	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6789	-0-	-591	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7064	-0-	-531	-0-	7064	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
12	50158	X	45708	-0-	-4450	-0-	45708	3			N	-0-					-0-
01	50158	X	45114	-0-	-5044	-0-	45114	3			N	-0-					-0-
02	46922	X	41722	-0-	-5200	-0-	41722	3			N	-0-					-0-
03	48484	X	43787	-0-	-4697	-0-	43787	3			N	-0-					-0-
04	45570	X	41399	-0-	-4171	-0-	41399	3			N	-0-					-0-
05	45694	X	41972	-0-	-3722	-0-	41972	3			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
12	17453	X	16158	-0-	-1295	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16288	-0-	-1165	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	15344	-0-	-983	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15344	-0-	-406	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15176	-0-	-1223	-0-	15176	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
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			Y	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			Y	-0-					-0-
02	9512	X	9001	-0-	-511	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	9215	-0-	-325	-0-	9215	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	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
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	388	1	2845	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 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
12	5766	X	5363	-0-	-403	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4122	-0-	-1308	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4007	-0-	-1356	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11904	X	8795	-0-	-3109	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	9818	-0-	-2024	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	8611	-0-	-2467	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9228	-0-	-2397	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7539	-0-	-2961	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6514	-0-	-3313	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

12	14663	X	12980	-0-	-1683	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12062	-0-	-2229	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	11440	-0-	-1929	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	11888	-0-	-1907	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10839	-0-	-2241	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10973	-0-	-2016	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

12	16151	X	11821	-0-	-4330	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12196	-0-	-1134	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10316	-0-	-2154	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10521	-0-	-1662	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

12	10602	X	9056	-0-	-1546	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7739	-0-	-381	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	9049	-0-	-3	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8930	-0-	-250	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9039	-0-	-447	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

12	16740	X	15680	-0-	-1060	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	13838	-0-	-2902	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	12977	-0-	-1697	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13570	-0-	-2116	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12694	-0-	-2486	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12681	-0-	-3005	-0-	12681	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 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
12	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	5760	2	59	9	Y	54	19	1			58
01	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5738	2	61	9	Y	55	91	1			22
02	5713	X	5461	-0-	-252	-0-	5414	2	47	9	Y	43	37	1			28
03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5726	2	48	9	Y	44	35	1			37
04	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	5496	2	26	9	Y	24	36	1			25
*05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5988	2	55	9	Y	50	58	1			17

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 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
12	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4473	-0-	-370	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 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
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			Y	-0-					54
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10061	2	76	9	Y	69					123
02	9367	X	8965	-0-	-402	-0-	8965	2			Y	-0-	104	1			19
03	10075	X	9494	-0-	-581	-0-	9494	2			Y	-0-					19
04	9810	X	9043	-0-	-767	-0-	9043	2			Y	-0-					19
05	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	9290	2	72	9	Y	65	48	1			36

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7188	-0-	-190	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6755	-0-	-205	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7167	-0-	-33	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
*05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 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
12	16616	X	11214	-0-	-5402	-0-	370	1	10844	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	10155	-0-	-5872	-0-	393	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	14123	X	11983	-0-	-2140	-0-	373	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	9598	-0-	-4848	-0-	402	1	9196	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7998	-0-	-2862	-0-	378	1	7620	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	9871	-0-	-2932	-0-	435	1	9436	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
12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
01	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
02	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
03	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
*05	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

12	17236	X	16124	-0-	-1112	-0-	647	1	15477	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	15843	-0-	-556	-0-	637	1	15206	2	N	-0-					-0-
*02	15341	X	13325	-0-	-2016	-0-	545	1	12780	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15404	-0-	-995	-0-	605	1	14799	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	13583	-0-	-2257	-0-	503	1	13080	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14334	-0-	-1786	-0-	475	1	13859	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

12	16120	X	14831	-0-	-1289	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14784	-0-	-871	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13395	-0-	-844	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14143	-0-	-1078	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13468	-0-	-902	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	13958	-0-	-860	-0-	13958	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

12	8432	X	7943	-0-	-489	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7958	-0-	-71	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7285	-0-	-226	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7394	-0-	-542	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7332	-0-	-378	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

12	19499	X	16219	-0-	-3280	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
01	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
02	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15933	-0-	-590	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15547	-0-	-653	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16298	-0-	-442	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

12	7099	X	1537	-0-	-5562	-0-	241	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	4322	-0-	-2777	-0-	225	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	4549	-0-	-2092	-0-	217	1	4332	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5934	-0-	-1165	-0-	234	1	5700	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	232	1	5660	2	N	-0-					-0-
*05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	247	1	5518	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

12	19344	X	16739	-0-	-2605	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	16198	-0-	-1813	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
02	16849	X	14522	-0-	-2327	-0-	14522	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15029	-0-	-2486	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14210	-0-	-2380	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	14397	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
12	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	10205	-0-	-293	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10800	-0-	-856	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9885	-0-	-1395	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9727	-0-	-1929	-0-	9727	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
12	8463	X	7604	-0-	-859	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7584	-0-	-879	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7360	-0-	-557	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6931	-0-	-943	-0-	6931	2			N	-0-					-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
12	7440	X	7021	-0-	-419	-0-	341	1	6680	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6355	-0-	-62	-0-	320	1	6035	2	N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	248	1	9028	2	N	-0-					-0-
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	214	1	11254	2	N	-0-					-0-
04	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	194	1	10589	2	N	-0-					-0-
*05	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	211	1	10096	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
12	10509	X	9686	-0-	-823	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	9198	-0-	-111	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9219	-0-	-639	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9512	-0-	-315	-0-	9512	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
12	9827	X	6655	-0-	-3172	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7670	-0-	-1661	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7475	-0-	-732	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7430	-0-	-1157	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7301	-0-	-697	-0-	7301	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
12	20243	X	14350	-0-	-5893	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	2064	-0-	-17621	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	15497	-0-	-1845	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
03	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
04	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
*05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	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
12	6107	X	4399	-0-	-1708	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4122	-0-	-2202	-0-	4122	2			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
01	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
02	22272 X	17365	-0-	-4907	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
03	24273 X	18350	-0-	-5923	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
04	23490 X	20570	-0-	-2920	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
05	24273 X	21153	-0-	-3120	-0-	21153	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
12	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
01	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
03	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
04	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
*05	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5766 X	5569	-0-	-197	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5278 X	5086	-0-	-192	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	4989	-0-	-653	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077	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
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
03	9083 X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	9000 X	8380	-0-	-620	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
05	9300 X	8638	-0-	-662	-0-	8638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10361	-0-	-2008	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10094	-0-	-1477	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10799	-0-	-1570	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10046	-0-	-1384	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8873	-0-	-2473	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	13303	-0-	-1453	-0-	491	1	12812	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	12331	-0-	-4533	-0-	474	1	11857	2	N	-0-					-0-
02	15776	X	11083	-0-	-4693	-0-	413	1	10670	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	11696	-0-	-5168	-0-	452	1	11244	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10743	-0-	-2757	-0-	444	1	10299	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	10791	-0-	-2508	-0-	474	1	10317	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 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
12	2449	X	345	-0-	-2104	-0-	345	1			N	-0-					-0-
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	369	1	911	2	N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	354	1	501	2	N	-0-					-0-
03	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	1			N	-0-					-0-
04	1230	X	263	-0-	-967	-0-	257	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	179	-0-	-1092	-0-	179	1			N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 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
12	28520	X	20646	-0-	-7874	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	19669	-0-	-7983	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
02	23577	X	17788	-0-	-5789	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	18828	-0-	-4081	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	17304	-0-	-3696	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17067	-0-	-3579	-0-	17067	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 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
12	25358	X	18070	-0-	-7288	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	16665	-0-	-6120	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	15342	-0-	-5770	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	15203	-0-	-5350	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	13192	-0-	-5108	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	12750	-0-	-5323	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	14150	-0-	-1288	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13576	-0-	-1645	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12404	-0-	-1139	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13050	-0-	-1241	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12295	-0-	-1385	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12738	-0-	-1398	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 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
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	N	-0-					108
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	322	1	2946	2	N	-0-					108
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	251	1	4987	2	N	-0-					108
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	198	1	6471	2	N	-0-					108
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	195	1	5904	2	N	-0-					108
*05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	172	1	5789	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 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
12	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
01	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
03	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
04	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
*05	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	24993	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 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
12	13454	X	13326	-0-	-128	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
01	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11778	-0-	-808	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11054	-0-	-2307	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11547	-0-	-1503	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12292	-0-	-1193	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 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
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13439	-0-	-356	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11246	-0-	-1659	-0-	1	1	11245	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	4469	-0-	-9326	-0-	172	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	48	1	9313	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	9652	-0-	-3802	-0-	22	1	9630	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
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12302	-0-	-574	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13778	-0-	-2962	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12637	-0-	-3803	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14574	-0-	-2414	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 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
12	11997	X	10455	-0-	-1542	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9036	-0-	-2961	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7328	-0-	-3895	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7594	-0-	-4124	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
04	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
*05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	16874	-0-	-1230	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	16469	-0-	-1201	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	15109	-0-	-1247	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15839	-0-	-1304	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14894	-0-	-1426	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15187	-0-	-1677	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	5977	-0-	-3633	-0-	410	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5618	-0-	-1977	-0-	379	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5182	-0-	-1923	-0-	378	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5628	-0-	-1192	-0-	390	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	340	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	350	1	5429	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 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
12	14198	X	11830	-0-	-2368	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12084	-0-	-2083	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	10030	-0-	-2701	-0-	111	1	9919	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11601	-0-	-1946	-0-	54	1	11547	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8676	-0-	-3504	-0-	102	1	8574	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10219	-0-	-1871	-0-	121	1	10098	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 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
12	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3164	-0-	-1672	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	2619	-0-	-1470	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2649	-0-	-1629	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2470	-0-	-1460	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 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
12	33573	X	28605	-0-	-4968	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
01	33387	X	28008	-0-	-5379	-0-	28008	2			N	-0-					-0-
02	31088	X	24885	-0-	-6203	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26599	-0-	-2014	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	23891	-0-	-3799	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	23946	-0-	-4667	-0-	23946	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
12	11563	X	8718	-0-	-2845	-0-	308	1	8410	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	8385	-0-	-2496	-0-	287	1	8098	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	8932	-0-	-667	-0-	191	1	8741	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8349	-0-	-1323	-0-	188	1	8161	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8769	-0-	-471	-0-	208	1	8561	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8310	-0-	-1238	-0-	218	1	8092	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

12	12648	X	9143	-0-	-3505	-0-	164	1	8979	2	N	-0-			-0-
01	11067	X	8938	-0-	-2129	-0-	163	1	8775	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	8421	-0-	-1410	-0-	144	1	8277	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	8554	-0-	-1087	-0-	159	1	8395	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	157	1	8256	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8076	-0-	-1069	-0-	166	1	7910	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

12	20832	X	16725	-0-	-4107	-0-	16725	2			N	-0-			-0-
01	19499	X	16008	-0-	-3491	-0-	16008	2			N	-0-			-0-
02	18241	X	14411	-0-	-3830	-0-	14411	2			N	-0-			-0-
03	17608	X	14821	-0-	-2787	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
04	16530	X	14002	-0-	-2528	-0-	14002	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	13423	-0-	-3317	-0-	1	1	13422	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

12	23901	X	21658	-0-	-2243	-0-	21658	2			N	-0-			-0-
01	23901	X	21992	-0-	-1909	-0-	21992	2			N	-0-			-0-
02	22359	X	18638	-0-	-3721	-0-	18638	2			N	-0-			-0-
03	22258	X	18543	-0-	-3715	-0-	18543	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	19187	-0-	-2083	-0-	19187	2			N	-0-			-0-
05	21979	X	20574	-0-	-1405	-0-	20574	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

12	23498	X	21190	-0-	-2308	-0-	21190	2			N	-0-			-0-
01	23436	X	21434	-0-	-2002	-0-	21434	2			N	-0-			-0-
02	21402	X	20168	-0-	-1234	-0-	20168	2			N	-0-			-0-
03	22475	X	21053	-0-	-1422	-0-	21053	2			N	-0-			-0-
04	21750	X	20309	-0-	-1441	-0-	20309	2			N	-0-			-0-
05	21545	X	20304	-0-	-1241	-0-	20304	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	4109	-0-	-1161	-0-	380	1	3729	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4761	-0-	-169	-0-	463	1	4298	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	429	1	3661	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	1913	-0-	-2827	-0-	150	1	1763	2	N	-0-			-0-
*05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	333	1	8571	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

12	9238	X	7770	-0-	-1468	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	7530	-0-	-1770	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
02	8700	X	6004	-0-	-2696	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	5242	-0-	-4058	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	7736	-0-	-45	-0-	7736	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
12	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	14844	-0-	-1831	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14906	-0-	-2919	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13146	-0-	-4104	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	9679	-0-	-7836	-0-	9679	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
12	8897	X	8533	-0-	-364	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	7611	-0-	-567	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
*05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	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
12	4495	X	3484	-0-	-1011	-0-	663	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	668	1	3288	2	N	-0-					-0-
*02	4118	X	2766	-0-	-1352	-0-	576	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3731	-0-	-671	-0-	627	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	540	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	520	1	2731	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
12	9734	X	8072	-0-	-1662	-0-	389	1	7683	2	N	-0-					-0-
01	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	389	1	7836	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6427	-0-	-620	-0-	355	1	6072	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	5906	-0-	-2154	-0-	413	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	3978	-0-	-3972	-0-	421	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	4910	-0-	-3305	-0-	428	1	4482	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
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1484	-0-	-2576	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					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
12	11780	X	10541	-0-	-1239	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11584	-0-	-196	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	10551	-0-	-2528	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	10052	-0-	-3929	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10529	-0-	-3001	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11112	-0-	-482	-0-	11112	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
12	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5999	-0-	-914	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5836	-0-	-515	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6025	-0-	-547	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5981	-0-	-319	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	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
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2868	2	N	-0-			-0-
01	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
02	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-			-0-
03	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	1			N	-0-			-0-
04	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

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
12	12276	X	8718	-0-	-3558	-0-	8718	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	9294	-0-	-2982	-0-	9294	2	N	-0-			-0-
02	11484	X	8876	-0-	-2608	-0-	8876	2	N	-0-			-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8332	-0-	-668	-0-	8332	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8266	-0-	-1220	-0-	8266	2	N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

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
12	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2	N	-0-			-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2	N	-0-			-0-
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2	N	-0-			-0-
03	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2	N	-0-			-0-
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11671	-0-	-47	-0-	11671	2	N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

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
12	13268	X	10739	-0-	-2529	-0-	10739	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	9274	-0-	-3994	-0-	9274	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	8319	-0-	-3861	-0-	8319	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2	N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

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
12	29605	X	27568	-0-	-2037	-0-	27568	2	N	-0-			-0-
01	29202	X	27249	-0-	-1953	-0-	27249	2	N	-0-			-0-
02	27057	X	25183	-0-	-1874	-0-	25183	2	N	-0-			-0-
03	28613	X	26227	-0-	-2386	-0-	26227	2	N	-0-			-0-
04	27180	X	24690	-0-	-2490	-0-	24690	2	N	-0-			-0-
05	27559	X	25182	-0-	-2377	-0-	25182	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

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
12	16895	X	15879	-0-	-1016	-0-	15879	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	15123	-0-	-1586	-0-	15123	2	N	-0-			-0-
02	15370	X	13557	-0-	-1813	-0-	13557	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	15096	-0-	-962	-0-	15096	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	14186	-0-	-1354	-0-	14186	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	12271	-0-	-3601	-0-	12271	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
12	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	362	1	7252	3	N	14	3	8			120
							15	9									
01	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	362	1	7138	3	N	1	1	8			120
							1	9									
02	7279	X	7024	-0-	-255	-0-	339	1	6685	3	N	-0-					120
03	7657	X	7558	-0-	-99	-0-	362	1	7196	3	N	-0-					120
04	7410	X	7192	-0-	-218	-0-	340	1	6787	3	N	59	98	1			81
							65	9									
05	7626	X	6628	-0-	-998	-0-	94	1	6534	3	N	-0-					81

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7450	-0-	-207	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7300	-0-	-512	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7132	-0-	-680	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

12	14508	X	10686	-0-	-3822	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11142	-0-	-2653	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	11031	-0-	-1410	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12098	-0-	-1201	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
*05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

12	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7350	-0-	-214	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
*05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

12	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	381	1	5235	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5212	-0-	-1112	-0-	404	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	3534	-0-	-2469	-0-	386	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4084	-0-	-2333	-0-	410	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4079	-0-	-2131	-0-	388	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4147	-0-	-1464	-0-	360	1	3787	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
12	7781	X	6569	-0-	-1212	-0-	377	1	6192	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	398	1	5386	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5033	-0-	-1724	-0-	379	1	4654	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	3949	-0-	-3274	-0-	410	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	4177	-0-	-2813	-0-	387	1	3790	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	471	1	5390	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

12	4278	X	3404	-0-	-874	-0-	249	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	2563	-0-	-1715	-0-	270	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	3828	X	2986	-0-	-842	-0-	239	1	2747	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	265	1	2573	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	274	1	2323	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	272	1	2152	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

12	19158	X	16595	-0-	-2563	-0-	16595	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	16256	-0-	-2747	-0-	16256	2			N	-0-			-0-
02	17777	X	16928	-0-	-849	-0-	16928	2			N	-0-			-0-
03	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	17153	-0-	-187	-0-	17153	2			N	-0-			-0-
05	18104	X	16100	-0-	-2004	-0-	16100	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

12	11718	X	10360	-0-	-1358	-0-	10360	2			N	-0-			-0-
01	11718	X	9769	-0-	-1949	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
02	10962	X	7019	-0-	-3943	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9746	-0-	-1600	-0-	9746	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	8833	-0-	-1607	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
*05	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

12	8308	X	8001	-0-	-307	-0-	8001	2			N	-0-			-0-
01	8432	X	7920	-0-	-512	-0-	7920	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	7259	-0-	-629	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7512	-0-	-920	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	6958	-0-	-1052	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	6782	-0-	-1216	-0-	6782	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
02	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4682	-0-	-208	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	4885	-0-	-168	-0-	4885	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

12	3255	X	1975	-0-	-1280	-0-	362	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2025	-0-	-1230	-0-	362	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2029	-0-	-842	-0-	339	1	1690	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	362	1	1585	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1881	-0-	-69	-0-	351	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	362	1	1474	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
12	13113	X	12207	-0-	-906	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11107	-0-	-2006	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	10912	-0-	-1326	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12186	-0-	-493	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11477	-0-	-343	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11592	-0-	-622	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

12	9517	X	7944	-0-	-1573	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7544	-0-	-796	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3187	-0-	-4160	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	2629	-0-	-4244	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2516	-0-	-4831	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	1682	-0-	-4648	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3880	-0-	-2661	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

12	19065	X	14898	-0-	-4167	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	13992	-0-	-4732	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	13822	-0-	-2331	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12669	-0-	-3482	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	359	-0-	-14071	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	19	-0-	-14892	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

12	21979	X	20948	-0-	-1031	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	18889	-0-	-1075	-0-	18889	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	15493	-0-	-3183	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17127	-0-	-3829	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	15917	-0-	-4363	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	5721	-0-	-15235	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

12	22940	X	20042	-0-	-2898	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19833	-0-	-1774	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
02	20213	X	18168	-0-	-2045	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19649	-0-	-1958	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18812	-0-	-778	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19434	-0-	-623	-0-	19434	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

12	16058	X	11276	-0-	-4782	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12704	-0-	-2827	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12518	-0-	-1953	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13728	-0-	-1028	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13264	-0-	-1016	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
*05	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	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
12	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	155	1	3699	2	N	11					96
							12	9									
01	4309	X	3670	-0-	-639	-0-	175	1	3495	2	N	-0-					96
02	3683	X	3574	-0-	-109	-0-	199	1	3251	2	N	113	45	1			164
							124	9									
03	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	209	1	3273	2	N	-0-					164
04	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	195	1	3172	2	N	-0-					164
05	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	208	1	3287	2	N	-0-					164

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
12	9703	X	7825	-0-	-1878	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8045	-0-	-1937	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	7081	-0-	-2257	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7408	-0-	-2574	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6789	-0-	-1701	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	6201	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
12	10168	X	9200	-0-	-968	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8152	-0-	-1389	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9120	-0-	-1079	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9046	-0-	-688	-0-	9046	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
12	20491	X	13387	-0-	-7104	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	12222	-0-	-7587	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
02	17574	X	11316	-0-	-6258	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	12143	-0-	-5806	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	11868	-0-	-4542	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12544	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
12	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11570	-0-	-427	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10654	-0-	-743	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11373	-0-	-810	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10866	-0-	-924	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10780	-0-	-783	-0-	10780	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
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3608	-0-	-1552	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3050	-0-	-2282	-0-	3050	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
12	14353	X	13454	-0-	-899	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12835	-0-	-1518	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12467	-0-	-960	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13077	-0-	-935	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11755	-0-	-1265	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12362	-0-	-1092	-0-	12362	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
12	7967	X	7333	-0-	-634	-0-	7333	2			Y	-0-					56
01	7564	X	7476	-0-	-88	-0-	7418	2	58	9	Y	53					109
02	6989	X	6784	-0-	-205	-0-	6783	2	1	9	Y	1	93	1			17
03	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	2			Y	-0-					17
04	7230	X	7199	-0-	-31	-0-	7199	2			Y	-0-					17
*05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7551	2	58	9	Y	53	40	1			30

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
12	19375	X	17251	-0-	-2124	-0-	692	1	16559	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17257	-0-	-1033	-0-	694	1	16563	2	N	-0-					-0-
*02	16965	X	14776	-0-	-2189	-0-	604	1	14172	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16654	-0-	-1326	-0-	655	1	15999	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	14151	-0-	-2889	-0-	524	1	13627	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15352	-0-	-1915	-0-	508	1	14844	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
12	9982	X	7822	-0-	-2160	-0-	232	1	7590	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	7857	-0-	-2528	-0-	265	1	7592	2	N	-0-					-0-
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	360	1	10631	2	N	-0-					-0-
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	351	1	10068	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8375	-0-	-235	-0-	277	1	8098	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	7518	-0-	-4231	-0-	455	1	7063	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
12	4340	X	3527	-0-	-813	-0-	3527	3			N	-0-					30
01	4650	X	3587	-0-	-1063	-0-	3587	3			N	-0-					30
02	4350	X	2516	-0-	-1834	-0-	2516	3			N	-0-					30
03	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	3			N	-0-					30
04	4350	X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3			N	-0-					30
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					30

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
12	26474	X	26259	-0-	-215	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24920	-0-	-1306	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	24476	-0-	-58	-0-	24476	2			N	-0-					-0-
03	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
04	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
*05	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	26837	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
12	16647	X	13414	-0-	-3233	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	14295	-0-	-1763	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12178	-0-	-2293	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12721	-0-	-1167	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13915	-0-	-376	-0-	13915	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
12	10943	X	6916	-0-	-4027	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	6089	-0-	-3273	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	999	-0-	-5816	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5097	-0-	-36	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5217	-0-	-453	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5309	-0-	-550	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

12	39711	X	34703	-0-	-5008	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
01	39029	X	34253	-0-	-4776	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
02	35380	X	31613	-0-	-3767	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	33174	-0-	-3189	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	31304	-0-	-3256	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	32128	-0-	-2561	-0-	32128	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

12	19964	X	12717	-0-	-7247	-0-	91	1	12626	2	N	-0-					-0-
01	19468	X	13427	-0-	-6041	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	12962	-0-	-2930	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
03	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13470	-0-	-387	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

12	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	5123	2			N	-0-					87
01	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	5298	2	9	9	N	8					95
02	5191	X	3626	-0-	-1565	-0-	3626	2			N	-0-					95
03	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5503	2	9	9	N	8	47	1			56
04	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					56
05	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	5289	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

12	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

12	8277	X	6591	-0-	-1686	-0-	323	1	6268	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	6958	-0-	-1319	-0-	339	1	6619	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	7355	-0-	-40	-0-	402	1	6953	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6403	-0-	-1502	-0-	360	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6011	-0-	-1639	-0-	335	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7638	-0-	-236	-0-	346	1	7292	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
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7286	-0-	-1301	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	6430	-0-	-1603	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5037	-0-	-3550	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	2795	-0-	-4915	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4090	-0-	-3195	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8027	-0-	-1273	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10243	-0-	-1506	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12803	X	11426	-0-	-1377	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	9238	-0-	-1927	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10272	-0-	-1663	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10388	-0-	-952	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	8348	-0-	-3618	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11495	-0-	-471	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10447	-0-	-428	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10582	-0-	-548	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
*05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 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
12	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	1936	-0-	-2528	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	1274	-0-	-2902	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 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
12	13268	X	9728	-0-	-3540	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11105	-0-	-2442	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	10147	-0-	-2526	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10870	-0-	-2677	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11192	-0-	-1558	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	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
12	13547	X	10511	-0-	-3036	-0-	227	1	10284	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10738	-0-	-1879	-0-	231	1	10507	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	9542	-0-	-2261	-0-	228	1	9314	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10020	-0-	-1543	-0-	249	1	9771	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9475	-0-	-1115	-0-	236	1	9239	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9344	-0-	-1382	-0-	251	1	9093	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9770	-0-	-2010	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9021	-0-	-1622	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9475	-0-	-1778	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9135	-0-	-1755	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

12	12245	X	9980	-0-	-2265	-0-	359	1	9621	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	9013	-0-	-3232	-0-	362	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	11455	X	8553	-0-	-2902	-0-	343	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9168	-0-	-1961	-0-	365	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8493	-0-	-1377	-0-	355	1	8138	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8172	-0-	-1810	-0-	352	1	7820	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

12	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
01	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
02	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18009	-0-	-2141	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
*05	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	20165	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					2
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					2
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

12	13454	X	10822	-0-	-2632	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	224	-0-	-16578	-0-	224	1			N	-0-					-0-
02	17052	X	2348	-0-	-14704	-0-	399	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	4802	-0-	-13426	-0-	400	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	9290	-0-	-8350	-0-	324	1	8966	2	N	-0-					-0-
*05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	140	1	16160	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
12	8029	X	7471	-0-	-558	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7020	-0-	-699	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7124	-0-	-184	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7304	-0-	-508	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7339	-0-	-287	-0-	7339	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
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	3841	-0-	-3786	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4969	-0-	-4083	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	6928	-0-	-1832	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7221	-0-	-1831	-0-	7221	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
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7545	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	7347	X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6453	-0-	-188	-0-	6451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	6637	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7320	X	6712	-0-	-608	-0-	6702	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	7564	X	6486	-0-	-1078	-0-	6486	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
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10924	2	42	9	Y	38					133
01	9455	X	9418	-0-	-37	-0-	9368	2	50	9	Y	45	145	1			33
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			Y	-0-					33
03	10974	X	9465	-0-	-1509	-0-	9465	2			Y	-0-					33
04	10620	X	8622	-0-	-1998	-0-	8494	2	128	9	Y	116					149
05	10974	X	8673	-0-	-2301	-0-	8596	2	77	9	Y	70	130	1			89

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	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					139
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					139
02	2842	X	2435	-0-	-407	-0-	2435	2			N	-0-					139
03	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2851	2			N	-0-					139
04	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2588	2			N	-0-					139
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					139

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
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					82
01	7192	X	4153	-0-	-3039	-0-	4153	3			N	-0-					82
02	6728	X	1794	-0-	-4934	-0-	1794	3			N	-0-					82
03	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	3			N	-0-					82
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					82
05	4154	X	1865	-0-	-2289	-0-	1865	3			N	-0-					82

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
12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3115	-0-	-1235	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2812	-0-	-1838	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3224	X	499	-0-	-2725	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

12	14043	X	8519	-0-	-5524	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	9593	-0-	-4450	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10167	-0-	-2970	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11398	-0-	-1064	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

12	13516	X	11234	-0-	-2282	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	9771	-0-	-3745	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
02	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9884	-0-	-976	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10203	-0-	-3406	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6231	X	4964	-0-	-1267	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	3782	-0-	-1699	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3989	-0-	-811	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	336	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	358	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	335	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	357	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	354	1	2030	2	N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	378	1	2294	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

12	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	272	1	16794	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	15905	-0-	-1114	-0-	281	1	15624	2	N	-0-					-0-
02	15747	X	14878	-0-	-869	-0-	272	1	14606	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15594	-0-	-1487	-0-	290	1	15304	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14659	-0-	-1871	-0-	285	1	14374	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	15456	-0-	-1625	-0-	291	1	15165	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 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	7285	X	5792	-0-	-1493	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6212	-0-	-732	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
02	5945	X	5598	-0-	-347	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	4801	-0-	-1319	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

12	12028	X	11372	-0-	-656	-0-	11372	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11369	-0-	-659	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
02	11107	X	10495	-0-	-612	-0-	10495	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	11044	-0-	-798	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10823	-0-	-397	-0-	10823	2			N	-0-			-0-
05	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

12	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	149	1	3927	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3289	-0-	-1640	-0-	193	1	3096	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3095	-0-	-1487	-0-	178	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	197	1	4070	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	176	1	3353	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3168	-0-	-893	-0-	163	1	3005	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

12	6355	X	5452	-0-	-903	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
02	5626	X	4804	-0-	-822	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	4915	-0-	-758	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	476	1	6291	2	N	-0-			-0-
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	463	1	6360	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5409	-0-	-101	-0-	478	1	4931	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5283	-0-	-1475	-0-	519	1	4764	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	4715	-0-	-1855	-0-	534	1	4181	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5718	-0-	-1071	-0-	529	1	5189	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

12	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	10735	-0-	-301	-0-	10735	2			N	-0-			-0-
02	10121	X	9243	-0-	-878	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	9021	-0-	-1419	-0-	9021	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	9147	-0-	-1641	-0-	9147	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25482	X	20464	-0-	-5018	-0-	371	1	20093	2	N	-0-			-0-
01	24707	X	18934	-0-	-5773	-0-	376	1	18558	2	N	-0-			-0-
02	21692	X	17250	-0-	-4442	-0-	364	1	16886	2	N	-0-			-0-
03	23095	X	17953	-0-	-5142	-0-	383	1	17570	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	17016	-0-	-3204	-0-	379	1	16637	2	N	-0-			-0-
05	20460	X	17635	-0-	-2825	-0-	386	1	17249	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

12	16616	X	13274	-0-	-3342	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
01	15779	X	14638	-0-	-1141	-0-	14638	2			N	-0-			-0-
02	14761	X	12892	-0-	-1869	-0-	12892	2			N	-0-			-0-
03	14911	X	12236	-0-	-2675	-0-	12236	2			N	-0-			-0-
04	14430	X	12414	-0-	-2016	-0-	12414	2			N	-0-			-0-
05	14632	X	12082	-0-	-2550	-0-	12082	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

12	6169	X	5066	-0-	-1103	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
02	5365	X	5112	-0-	-253	-0-	5112	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4912	-0-	-575	-0-	4912	2			N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

12	16740	X	8962	-0-	-7778	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	10849	-0-	-1613	-0-	10849	2			N	-0-			-0-
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
04	10500	X	3053	-0-	-7447	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

12	12369	X	10231	-0-	-2138	-0-	323	1	9908	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	10266	-0-	-2103	-0-	320	1	9946	2	N	-0-			-0-
02	11339	X	8203	-0-	-3136	-0-	291	1	7912	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10058	-0-	-1536	-0-	330	1	9728	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	7938	-0-	-3282	-0-	309	1	7629	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	8136	-0-	-2125	-0-	194	1	7942	2	N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

12	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
02	3509	X	3235	-0-	-274	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3333	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

12	6169	X	4836	-0-	-1333	-0-	4836	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4328	-0-	-1128	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	4549	-0-	-555	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	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 #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 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
12	4991	X	4113	-0-	-878	-0-	346	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	372	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	357	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	353	1	2931	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2673	-0-	-1407	-0-	377	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2687	-0-	-1529	-0-	394	1	2293	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 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
12	3410	X	1449	-0-	-1961	-0-	398	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	317	1	999	2	N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	222	1	5408	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	304	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	189	1	5374	2	N	-0-					-0-
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	191	1	5655	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21948	X	19866	-0-	-2082	-0-	151	1	19715	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	19772	-0-	-2052	-0-	147	1	19625	2	N	-0-					-0-
02	20416	X	18548	-0-	-1868	-0-	97	1	18451	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	20189	-0-	-519	-0-	1	1	20188	2	N	-0-					-0-
04	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	19557	-0-	-314	-0-	19557	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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
12	4526	X	2697	-0-	-1829	-0-	2661	2	36	9	Y	33	7	1			33
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3971	2	41	9	Y	37	55	1			15
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3612	2	32	9	Y	29	25	1			19
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3766	2	33	9	Y	30	24	1			25
04	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3412	2	18	9	Y	16	24	1			17
05	3999	X	3374	-0-	-625	-0-	3343	2	31	9	Y	28	35	1			10

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
12	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
01	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
02	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	19928	-0-	-98	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	19054	-0-	-326	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19264	-0-	-762	-0-	19264	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 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
12	14012	X	12731	-0-	-1281	-0-	212	1	12519	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	13024	-0-	-988	-0-	204	1	12820	2	N	-0-			-0-
02	13427	X	11946	-0-	-1481	-0-	198	1	11748	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12718	-0-	-1635	-0-	207	1	12511	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12078	-0-	-1812	-0-	196	1	11882	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	12265	-0-	-755	-0-	202	1	12063	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

12	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	23529	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	19519	-0-	-1840	-0-	19519	2			N	-0-			-0-
02	19778	X	17127	-0-	-2651	-0-	17127	2			N	-0-			-0-
03	23529	X	18006	-0-	-5523	-0-	18006	2			N	-0-			-0-
04	22770	X	17739	-0-	-5031	-0-	17739	2			N	-0-			-0-
05	23529	X	18767	-0-	-4762	-0-	18767	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

12	2263	X	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
01	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
02	2030	X	1495	-0-	-535	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
03	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-			-0-
05	1705	X	1083	-0-	-622	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23378	2			N	-0-			-0-
01	23746	X	22291	-0-	-1455	-0-	22291	2			N	-0-			-0-
02	22214	X	21456	-0-	-758	-0-	21456	2			N	-0-			-0-
03	23746	X	22288	-0-	-1458	-0-	22288	2			N	-0-			-0-
04	22620	X	21377	-0-	-1243	-0-	21377	2			N	-0-			-0-
05	23374	X	21377	-0-	-1997	-0-	21377	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-			-0-
*05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

12	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	3545	-0-	-1725	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	142	-0-	-4730	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

12	8153	X	373	-0-	-7780	-0-	373	1			N	-0-			-0-
01	5642	X	436	-0-	-5206	-0-	242	1	194	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	344	-0-	-4267	-0-	283	1	61	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	103	-0-	-331	-0-	46	1	57	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
12	11408	X	10420	-0-	-988	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10582	-0-	-702	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10276	-0-	-251	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10537	-0-	-282	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9730	-0-	-1244	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	6064	-0-	-5654	-0-	211	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	6839	-0-	-4507	-0-	214	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	3718	-0-	-6113	-0-	172	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	225	1	5725	2	N	-0-					-0-
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	274	1	6750	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	263	1	5099	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	227	1	7993	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	230	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	227	1	6284	2	N	-0-					-0-
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	248	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-
*05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	151	1	7344	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	9263	-0-	-4749	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	10697	-0-	-3067	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	9873	-0-	-2684	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12112	-0-	-381	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11530	-0-	-530	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
*05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

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
12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10552	-0-	-50	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10400	-0-	-1287	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9339	-0-	-1971	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9584	-0-	-2103	-0-	9584	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6063	-0-	-85	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
*05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	9765	X	9036	-0-	-729	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8283	-0-	-1885	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9445	-0-	-67	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10113	-0-	-55	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9373	-0-	-733	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

12	10788	X	8385	-0-	-2403	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	3729	-0-	-6005	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8171	-0-	-2276	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	4944	-0-	-3966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9720	-0-	-1161	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

12	13392	X	10306	-0-	-3086	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9162	-0-	-3331	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
04	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12021	-0-	-906	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

12	21359	X	19679	-0-	-1680	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19141	-0-	-1288	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	17646	-0-	-1465	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	18555	-0-	-1657	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17793	-0-	-1767	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18055	-0-	-1630	-0-	18055	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

12	11129	X	10286	-0-	-843	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10098	-0-	-814	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9502	-0-	-561	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9940	-0-	-693	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9442	-0-	-818	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9789	-0-	-503	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

12	18383	X	17258	-0-	-1125	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16330	-0-	-1619	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	14785	-0-	-1861	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	14902	-0-	-2644	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	12737	-0-	-4183	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14777	-0-	-2490	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	451	1	8479	2	N	-0-			-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	444	1	8281	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5183	-0-	-2038	-0-	394	1	4789	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	5661	-0-	-3267	-0-	474	1	5187	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	5763	-0-	-2877	-0-	451	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	6121	-0-	-2807	-0-	433	1	5688	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

12	17515	X	16141	-0-	-1374	-0-	16141	2			N	-0-			-0-
01	17267	X	15553	-0-	-1714	-0-	15553	2			N	-0-			-0-
02	15457	X	14352	-0-	-1105	-0-	14352	2			N	-0-			-0-
03	16523	X	14792	-0-	-1731	-0-	14792	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	13876	-0-	-1874	-0-	13876	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	14502	-0-	-1649	-0-	14502	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

12	14074	X	13493	-0-	-581	-0-	28	1	13465	2	N	-0-			-0-
01	14074	X	7272	-0-	-6802	-0-	44	1	7228	2	N	-0-			-0-
02	12470	X	6948	-0-	-5522	-0-	46	1	6902	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	7800	-0-	-5685	-0-	274	1	7526	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	10161	-0-	-2889	-0-	141	1	10020	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	8443	-0-	-5042	-0-	175	1	8268	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

12	13268	X	11361	-0-	-1907	-0-	104	1	11257	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	11178	-0-	-2090	-0-	91	1	11087	2	N	-0-			-0-
02	11977	X	10569	-0-	-1408	-0-	10569	2			N	-0-			-0-
03	12803	X	10887	-0-	-1916	-0-	10887	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10236	-0-	-1224	-0-	10236	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	10517	-0-	-829	-0-	10517	2			N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

12	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
02	5452	X	4949	-0-	-503	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
*05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
01	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-			-0-
02	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-			-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14704	2			N	-0-			-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-			-0-
*05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	6758	X	5059	-0-	-1699	-0-	292	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	330	1	5680	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5387	-0-	-848	-0-	328	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5998	-0-	-667	-0-	742	1	5255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6450	X	5668	-0-	-782	-0-	791	1	4877	2	N	-0-					-0-
*05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	634	1	6393	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
12	12586	X	12291	-0-	-295	-0-	167	1	12124	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11380	-0-	-1206	-0-	176	1	11204	2	N	-0-					-0-
02	10701	X	9761	-0-	-940	-0-	164	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	9241	-0-	-3035	-0-	416	1	8822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11880	X	7335	-0-	-4545	-0-	407	1	6928	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9848	-0-	-2428	-0-	591	1	9257	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
12	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	4280	2	6	9	N	5	5	8			47
01	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4110	2	46	9	N	42	2	8			87
02	4524	X	3817	-0-	-707	-0-	3817	2			N	-0-					87
03	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4250	2	8	9	N	7	77	1			17
04	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	3831	2	55	9	N	50					67
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					67

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
12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	197	1	11321	2	N	-0-					-0-
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	185	1	11323	2	N	-0-					-0-
02	11484	X	11351	-0-	-133	-0-	184	1	11167	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11871	-0-	-405	-0-	199	1	11672	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11207	-0-	-673	-0-	190	1	11017	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11930	-0-	-191	-0-	175	1	11755	2	N	-0-					-0-

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
12	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10781	-0-	-2022	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	7195	-0-	-4782	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	7215	-0-	-5588	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7648	-0-	-3915	-0-	7648	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
12	33604	X	29468	-0-	-4136	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	28692	-0-	-3889	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
02	29841	X	26642	-0-	-3199	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	30172	-0-	-921	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	26999	-0-	-2482	-0-	26999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	418	1	9690	2	N	-0-					-0-
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	207	1	11879	2	N	-0-					-0-
02	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	108	1	12679	2	N	-0-					-0-
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	96	1	16028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	75	1	14141	2	N	-0-					-0-
*05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	7	1	17532	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
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5789	-0-	-2147	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	4698	-0-	-3306	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4170	-0-	-4386	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
*05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	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
12	17608	X	1820	-0-	-15788	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	130	-0-	-17478	-0-	130	1			N	-0-					-0-
02	14587	X	7514	-0-	-7073	-0-	280	1	7234	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15321	-0-	-272	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14009	-0-	-901	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
*05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	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
12	18321	X	17964	-0-	-357	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	18256	-0-	-65	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	16124	-0-	-1305	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17226	-0-	-1405	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	15466	-0-	-2564	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	11506	-0-	-6753	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

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
12	8153	X	7208	-0-	-945	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7176	-0-	-451	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
*05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 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
12	12059	X	10048	-0-	-2011	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8940	-0-	-3119	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8775	-0-	-2506	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9704	-0-	-2045	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10310	-0-	-820	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
*05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	618	-0-	-1831	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	919	-0-	-259	-0-	919	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 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
12	14198	X	14171	-0-	-27	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
01	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	13257	-0-	-170	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14119	-0-	-234	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13162	-0-	-728	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13760	-0-	-593	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 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
12	6913	X	6374	-0-	-539	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6515	-0-	-895	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6210	-0-	-1664	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36921	X	33531	-0-	-3390	-0-	33531	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	33077	-0-	-496	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
02	31059	X	30649	-0-	-410	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	31953	-0-	-1589	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	29771	-0-	-2689	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	29457	-0-	-4085	-0-	29457	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 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
12	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6675	-0-	-1292	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	7018	-0-	-377	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7559	-0-	-160	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7195	-0-	-307	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14694	X	10905	-0-	-3789	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11889	-0-	-2123	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	10460	-0-	-2126	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10920	-0-	-2100	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10469	-0-	-1291	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10524	-0-	-1380	-0-	10524	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 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 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
12	8742	X	8103	-0-	-639	-0-	380	1	7723	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	406	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7627	-0-	-58	-0-	372	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8009	-0-	-206	-0-	389	1	7620	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6831	-0-	-1119	-0-	421	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	4997	-0-	-3156	-0-	483	1	4514	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

12	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
04	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13175	-0-	-279	-0-	13175	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

12	3658	X	1224	-0-	-2434	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2110	-0-	-649	-0-	381	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1989	-0-	-592	-0-	312	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	318	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	319	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	343	-0-	-1796	-0-	343	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

12	16709	X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15110	-0-	-1196	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13679	-0-	-1401	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15228	-0-	-551	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14532	-0-	-618	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
*05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

12	15810	X	14536	-0-	-1274	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14259	-0-	-1334	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
02	14297	X	13148	-0-	-1149	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13144	-0-	-1829	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	11909	-0-	-2581	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	11893	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

12	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	322	1	5307	2	N	-0-					59
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	358	1	6386	2	N	-0-					59
02	6264	X	6042	-0-	-222	-0-	325	1	5717	2	N	-0-					59
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	400	1	6737	2	N	-0-					59
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	381	1	6451	2	N	195	194	1			60
							215	9									
05	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	426	1	6011	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 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
12	21731	X	19355	-0-	-2376	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18724	-0-	-2511	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
02	19372	X	17467	-0-	-1905	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	19526	-0-	-221	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	18446	-0-	-364	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18774	-0-	-570	-0-	18774	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7371	-0-	-279	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6485	-0-	-1420	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

12	3689	X	1306	-0-	-2383	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	483	-0-	-1997	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	853	-0-	-713	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*05	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

12	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	106	1	13588	2	N	-0-					-0-
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	100	1	12384	2	N	-0-					-0-
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	94	1	11318	2	N	-0-					-0-
03	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	133	1	10644	2	N	-0-					-0-
04	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	183	1	11201	2	N	-0-					-0-
*05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	195	1	10428	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					-0-
01	18848	X	3048	-0-	-15800	-0-	164	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	17632	X	12924	-0-	-4708	-0-	389	1	12535	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14858	-0-	-3649	-0-	390	1	14468	2	N	-0-					-0-
04	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	36	1	21582	2	N	-0-					-0-
*05	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

12	9238	X	4157	-0-	-5081	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	3713	-0-	-4781	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5667	-0-	-1960	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5842	-0-	-1660	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
*05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

12	13981	X	7602	-0-	-6379	-0-	211	1	7391	2	N	-0-					-0-
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	201	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	188	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	197	1	9923	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8992	-0-	-1088	-0-	183	1	8809	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8259	-0-	-2281	-0-	195	1	8064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 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
12	20274	X	19685	-0-	-589	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	18750	-0-	-1989	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
02	19401	X	17644	-0-	-1757	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18471	-0-	-2268	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17376	-0-	-1674	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	14970	-0-	-4715	-0-	59	1	14911	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 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
12	8277	X	8166	-0-	-111	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7429	-0-	-1313	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	8178	X	6084	-0-	-2094	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6333	-0-	-2409	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6519	-0-	-1941	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	887	-0-	-7266	-0-	887	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 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
12	8277	X	6718	-0-	-1559	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6421	-0-	-713	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6680	-0-	-698	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6393	-0-	-657	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 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
12	17949	X	14658	-0-	-3291	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14110	-0-	-2971	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	13852	-0-	-1692	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	15131	-0-	-307	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14012	-0-	-928	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14191	-0-	-627	-0-	14191	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436	X	14991	-0-	-8445	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	15320	-0-	-8116	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	15327	-0-	-6597	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	15722	-0-	-5699	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	14747	-0-	-4273	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14783	-0-	-1616	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

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
12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
02	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
03	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17340	-0-	-60	-0-	17340	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17513	-0-	-1025	-0-	17513	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136	X	11403	-0-	-2733	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12598	-0-	-1321	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11270	-0-	-1751	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10909	-0-	-1271	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9909	-0-	-2677	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 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
12	28148	X	24620	-0-	-3528	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24139	-0-	-3172	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	22189	-0-	-2084	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	23410	-0-	-1204	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22293	-0-	-1527	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22660	-0-	-1954	-0-	22660	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 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
12	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6394	-0-	-364	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	12681	-0-	-680	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13004	-0-	-357	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	9389	-0-	-3110	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11533	-0-	-1146	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11873	-0-	-697	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11753	-0-	-1236	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 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
12	16275	X	16071	-0-	-204	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15861	-0-	-972	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	14574	-0-	-1173	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15311	-0-	-1522	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13931	-0-	-2149	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14104	-0-	-1954	-0-	14104	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	9075	-0-	-3170	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	7560	-0-	-4220	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	5735	-0-	-3400	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7726	-0-	-2039	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
*05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

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
12	7006	X	4790	-0-	-2216	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4665	-0-	-915	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4053	-0-	-1051	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 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
12	11439	X	10803	-0-	-636	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10709	-0-	-730	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9649	-0-	-1052	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9552	-0-	-1038	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9850	-0-	-938	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 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
12	2077	X	391	-0-	-1686	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-			-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 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
12	17236	X	15007	-0-	-2229	-0-	15007	2			N	-0-			-0-
01	17019	X	16139	-0-	-880	-0-	16139	2			N	-0-			-0-
02	15921	X	14530	-0-	-1391	-0-	14530	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	14300	-0-	-704	-0-	14300	2			N	-0-			-0-
04	15630	X	14675	-0-	-955	-0-	14675	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	12692	-0-	-3459	-0-	12692	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 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
12	13516	X	12382	-0-	-1134	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
01	13795	X	13231	-0-	-564	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
02	13659	X	12512	-0-	-1147	-0-	12512	2			N	-0-			-0-
03	14601	X	10622	-0-	-3979	-0-	10622	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	11081	-0-	-3049	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
05	13361	X	10946	-0-	-2415	-0-	10946	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 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
12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	2			N	-0-			-0-
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-			-0-
02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-			-0-
03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-			-0-
04	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-			-0-
*05	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 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
12	16058	X	14846	-0-	-1212	-0-	143	1	14703	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	14657	-0-	-1215	-0-	153	1	14504	2	N	-0-			-0-
02	14239	X	13322	-0-	-917	-0-	140	1	13182	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	7698	-0-	-7151	-0-	142	1	7556	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	10991	-0-	-3379	-0-	158	1	10833	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	11219	-0-	-3630	-0-	181	1	11038	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 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
12	14415	X	13031	-0-	-1384	-0-	13031	2			N	-0-			-0-
01	14415	X	12236	-0-	-2179	-0-	12236	2			N	-0-			-0-
02	13021	X	11598	-0-	-1423	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	12298	-0-	-1621	-0-	12298	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	11208	-0-	-1752	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
05	13020	X	12062	-0-	-958	-0-	12062	2			N	-0-			-0-

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
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	5566	-0-	-2835	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
02	7859	X	4308	-0-	-3551	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	5710	-0-	-2691	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	4037	-0-	-3973	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	2916	-0-	-4710	-0-	2916	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	409	1	9846	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10333	-0-	-548	-0-	416	1	9917	2	N	-0-					-0-
02	10179	X	8007	-0-	-2172	-0-	361	1	7646	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8537	-0-	-2344	-0-	425	1	8112	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8426	-0-	-1564	-0-	379	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9141	-0-	-1182	-0-	416	1	8725	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
12	11594	X	8666	-0-	-2928	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8669	-0-	-2925	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
02	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
*05	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14043	X	13333	-0-	-710	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13173	-0-	-374	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	12030	-0-	-614	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12369	-0-	-1147	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11523	-0-	-1557	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11592	-0-	-1738	-0-	11592	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
12	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15404	-0-	-3878	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	1521	-0-	-16024	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15314	-0-	-2325	-0-	17	1	15297	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15870	-0-	-810	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	15709	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
12	27187	X	24697	-0-	-2490	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	23790	-0-	-3366	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	21922	-0-	-2293	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23187	-0-	-2016	-0-	23187	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	21882	-0-	-2028	-0-	21882	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	21856	-0-	-2851	-0-	21856	2			N	-0-					-0-

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
12	12245	X	11324	-0-	-921	-0-	198	1	11126	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11439	-0-	-806	-0-	180	1	11259	2	N	-0-					-0-
02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	20	1	13398	2	N	-0-					-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	86	1	12795	2	N	-0-					-0-
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	58	1	11576	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12735	-0-	-1618	-0-	32	1	12703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

12	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	22056	-0-	-1287	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	20045	-0-	-1792	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	20267	-0-	-3076	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	20623	-0-	-1907	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	20747	-0-	-2317	-0-	20747	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

12	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
01	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
02	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	20632	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18851	-0-	-1237	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	17041	-0-	-3479	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	15320	-0-	-6721	-0-	2	1	15318	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

12	6572	X	3293	-0-	-3279	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	1239	-0-	-4589	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	3190	-0-	-2030	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2506	-0-	-674	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

12	10292	X	9030	-0-	-1262	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8891	-0-	-41	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9417	-0-	-131	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8802	-0-	-438	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

12	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	5170	2			Y	-0-					16
01	6820	X	5013	-0-	-1807	-0-	384	1	4629	2	Y	-0-					16
02	6119	X	4904	-0-	-1215	-0-	361	1	4543	2	Y	-0-					16
03	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	348	1	4766	2	Y	-0-					16
04	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	332	1	4871	2	Y	-0-					16
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	323	1	5210	2	Y	-0-					16

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10412	-0-	-500	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8828	-0-	-1554	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10125	-0-	-973	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9985	-0-	-755	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 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
12	10354	X	7327	-0-	-3027	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8534	-0-	-1820	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	7224	-0-	-2288	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8051	-0-	-474	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439	X	8938	-0-	-2501	-0-	8938	2			Y	-0-					26
01	11439	X	7714	-0-	-3725	-0-	7714	2			Y	-0-					26
02	10324	X	7199	-0-	-3125	-0-	7199	2			Y	-0-					26
03	10261	X	9841	-0-	-420	-0-	9841	2			Y	-0-					26
04	9930	X	9236	-0-	-694	-0-	9236	2			Y	-0-					26
*05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9554	2	45	9	Y	41	67	1			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	19669	-0-	-791	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	19052	-0-	-850	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	16887	-0-	-1528	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	17210	-0-	-2475	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	15940	-0-	-3110	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	15994	-0-	-3660	-0-	15994	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 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
12	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	4001	-0-	-3036	-0-	240	1	3761	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	3063	-0-	-3259	-0-	259	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	287	1	5531	2	N	-0-					-0-
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	298	1	5152	2	N	-0-					-0-

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
12	12028	X	8253	-0-	-3775	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8797	-0-	-1154	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	5500	-0-	-4534	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
*05	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	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
12	12896	X	9702	-0-	-3194	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	9132	-0-	-3764	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	7874	-0-	-4190	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7999	-0-	-3781	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7339	-0-	-3131	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7306	-0-	-2397	-0-	7306	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
12	13330	X	8734	-0-	-4596	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	9227	-0-	-3793	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9209	-0-	-2130	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10863	-0-	-762	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
*05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	24955	X	19314	-0-	-5641	-0-	376	1	18938	2	N	-0-			-0-
01	20243	X	19288	-0-	-955	-0-	248	1	19040	2	N	-0-			-0-
02	20590	X	18345	-0-	-2245	-0-	174	1	18171	2	N	-0-			-0-
03	22010	X	18224	-0-	-3786	-0-	192	1	18032	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	16907	-0-	-4393	-0-	241	1	16666	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	18279	-0-	-1344	-0-	300	1	17979	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
12	10540	X	8109	-0-	-2431	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	8406	-0-	-1049	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
02	8410	X	8100	-0-	-310	-0-	8100	2			N	-0-			-0-
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
04	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-			-0-
*05	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	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
12	14756	X	12319	-0-	-2437	-0-	12319	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	11231	-0-	-3525	-0-	11231	2			N	-0-			-0-
02	13804	X	9960	-0-	-3844	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
03	13423	X	10738	-0-	-2685	-0-	10738	2			N	-0-			-0-
04	12660	X	10326	-0-	-2334	-0-	10326	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	10304	-0-	-2003	-0-	10304	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
12	16430	X	14771	-0-	-1659	-0-	14771	2			N	-0-			-0-
01	16430	X	14103	-0-	-2327	-0-	14103	2			N	-0-			-0-
02	15109	X	12766	-0-	-2343	-0-	12766	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	13147	-0-	-1609	-0-	13147	2			N	-0-			-0-
04	14280	X	12470	-0-	-1810	-0-	12470	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	12583	-0-	-2173	-0-	12583	2			N	-0-			-0-

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
12	44020	X	42326	-0-	-1694	-0-	404	1	41922	2	N	-0-			-0-
01	44578	X	43435	-0-	-1143	-0-	1	1	43434	2	N	-0-			-0-
02	42137	X	39971	-0-	-2166	-0-	39971	2			N	-0-			-0-
03	45043	X	43575	-0-	-1468	-0-	904	1	42671	2	N	-0-			-0-
04	43590	X	41385	-0-	-2205	-0-	1115	1	40270	2	N	-0-			-0-
05	43431	X	41389	-0-	-2042	-0-	1101	1	40288	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
12	42997	X	39383	-0-	-3614	-0-	376	1	39007	2	N	-0-			-0-
01	42997	X	37848	-0-	-5149	-0-	1	1	37847	2	N	-0-			-0-
02	40223	X	34012	-0-	-6211	-0-	34012	2			N	-0-			-0-
03	42966	X	33166	-0-	-9800	-0-	688	1	32478	2	N	-0-			-0-
04	41580	X	33704	-0-	-7876	-0-	908	1	32796	2	N	-0-			-0-
05	39370	X	32650	-0-	-6720	-0-	868	1	31782	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
12	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	8627	-0-	-1665	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-			-0-
03	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	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 #: 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
12	24800	X	22965	-0-	-1835	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	22344	-0-	-2332	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
02	22968	X	20382	-0-	-2586	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21598	-0-	-2148	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20736	-0-	-1494	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	21251	-0-	-1720	-0-	21251	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
12	6355	X	1688	-0-	-4667	-0-	105	1	1583	2	Y	-0-					22
01	6355	X	3154	-0-	-3201	-0-	151	1	2962	2	Y	37					59
							41	9									
02	5945	X	5027	-0-	-918	-0-	209	1	4818	2	Y	-0-					59
03	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	227	1	5652	2	Y	-0-					59
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	211	1	5743	2	Y	-0-					59
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	231	1	5549	2	Y	-0-					59

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
12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9817	-0-	-41	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8836	-0-	-502	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8584	-0-	-1398	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9019	-0-	-641	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
*05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

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
12	15469	X	2418	-0-	-13051	-0-	198	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	10107	-0-	-3998	-0-	271	1	9836	2	N	-0-					-0-
02	13195	X	5993	-0-	-7202	-0-	268	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11568	-0-	-1979	-0-	344	1	11224	2	N	-0-					-0-
04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	333	1	10685	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	394	1	7342	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
12	1457	X	542	-0-	-915	-0-	542	1			N	-0-					-0-
01	651	X	520	-0-	-131	-0-	520	1			N	-0-					-0-
02	609	X	489	-0-	-120	-0-	489	1			N	-0-					-0-
03	651	X	561	-0-	-90	-0-	561	1			N	-0-					-0-
04	600	X	515	-0-	-85	-0-	515	1			N	-0-					-0-
05	527	X	412	-0-	-115	-0-	412	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
12	14353	X	12904	-0-	-1449	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12733	-0-	-1372	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11985	-0-	-920	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12586	-0-	-1023	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11876	-0-	-604	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11985	-0-	-911	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	39463	X	34237	-0-	-5226	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
01	38781	X	33390	-0-	-5391	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
02	35264	X	30094	-0-	-5170	-0-	30094	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	32263	-0-	-4410	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
04	34170	X	30649	-0-	-3521	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	30836	-0-	-3388	-0-	30836	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
12	42718	X	37852	-0-	-4866	-0-	361	1	37491	2	N	-0-					-0-
01	39153	X	36219	-0-	-2934	-0-	1	1	36218	2	N	-0-					-0-
02	36656	X	34313	-0-	-2343	-0-	34313	2			N	-0-					-0-
03	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	814	1	38407	2	N	-0-					-0-
04	37920	X	32826	-0-	-5094	-0-	885	1	31941	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	32858	-0-	-4993	-0-	874	1	31984	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
12	8215	X	4593	-0-	-3622	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4017	-0-	-4198	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	3011	-0-	-4674	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3429	-0-	-1748	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2285	-0-	-2455	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			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
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8732	-0-	-1273	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7952	-0-	-3146	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	7958	-0-	-2782	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

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
12	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	3379	-0-	-2160	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4955	-0-	-966	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42842	X	41435	-0-	-1407	-0-	254	1	41181	2	N	-0-					-0-
01	42687	X	37846	-0-	-4841	-0-	252	1	37594	2	N	-0-					-0-
02	39933	X	499	-0-	-39434	-0-	499	1			N	-0-					-0-
03	42625	X	29180	-0-	-13445	-0-	543	1	28637	2	N	-0-					-0-
04	40890	X	34708	-0-	-6182	-0-	371	1	34337	2	N	-0-					-0-
05	41447	X	38772	-0-	-2675	-0-	230	1	38542	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	2794	-0-	-14256	-0-	718	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	555	-0-	-16030	-0-	555	1			N	-0-					-0-
02	9367	X	2522	-0-	-6845	-0-	208	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	643	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4922	-0-	-1798	-0-	617	1	4305	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	988	-0-	-1802	-0-	766	1	222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 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
12	31372	X	26261	-0-	-5111	-0-	26261	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	25473	-0-	-5000	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
02	27086	X	23879	-0-	-3207	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	25315	-0-	-2492	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23736	-0-	-2304	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	23689	-0-	-2568	-0-	23689	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

12	7192	X	6936	-0-	-256	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6848	-0-	-344	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6175	-0-	-524	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

12	35836	X	30949	-0-	-4887	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	30288	-0-	-4246	-0-	30288	2			N	-0-					-0-
02	31233	X	27544	-0-	-3689	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	27068	-0-	-5916	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	25215	-0-	-5835	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25668	-0-	-5270	-0-	25668	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

12	21390	X	18919	-0-	-2471	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	18364	-0-	-2499	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	16824	-0-	-2026	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17281	-0-	-2342	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	16439	-0-	-2401	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16523	-0-	-2387	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

12	10509	X	8542	-0-	-1967	-0-	139	1	8403	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9055	-0-	-803	-0-	140	1	8915	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	7835	-0-	-1184	-0-	131	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7961	-0-	-1339	-0-	283	1	7678	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7817	-0-	-943	-0-	282	1	7535	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7198	-0-	-1854	-0-	439	1	6759	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

12	6789	X	5509	-0-	-1280	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5119	-0-	-1701	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	4522	-0-	-1858	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5301	-0-	-1519	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

12	28737	X	26302	-0-	-2435	-0-	26302	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	23005	-0-	-5732	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
02	26883	X	21670	-0-	-5213	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	22638	-0-	-3712	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	21833	-0-	-3607	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	22766	-0-	-3522	-0-	22766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 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
12	15314	X	13982	-0-	-1332	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
01	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
02	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
*05	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 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
12	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8442	-0-	-2656	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7630	-0-	-2752	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6640	-0-	-2180	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	5499	-0-	-3615	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	204	1	14760	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9463	-0-	-368	-0-	70	1	9393	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	6649	-0-	-4914	-0-	288	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	7768	-0-	-3422	-0-	338	1	7430	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	4990	-0-	-6573	-0-	340	1	4650	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 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
12	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12664	-0-	-879	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12736	-0-	-1741	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10004	-0-	-4006	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	10748	-0-	-3729	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

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
12	14322	X	12676	-0-	-1646	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12221	-0-	-2101	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
02	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
03	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	6646	-0-	-7459	-0-	6646	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	12743	-0-	-5020	-0-	213	1	12530	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	14442	-0-	-3321	-0-	203	1	14239	2	N	-0-					-0-
02	15776	X	13081	-0-	-2695	-0-	196	1	12885	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	13199	-0-	-2518	-0-	211	1	12988	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12732	-0-	-1938	-0-	200	1	12532	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	12797	-0-	-1649	-0-	207	1	12590	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 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
12	7905	X	6886	-0-	-1019	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6359	-0-	-253	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6638	-0-	-244	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 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
12	16771	X	5318	-0-	-11453	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
01	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13485	-0-	-1635	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13283	-0-	-2527	-0-	13283	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 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
12	11842	X	10671	-0-	-1171	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9770	-0-	-925	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9857	-0-	-119	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9747	-0-	-573	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10663	-0-	-1	-0-	10663	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	7533	-0-	-2573	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6811	-0-	-3295	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7284	-0-	-1938	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	4180	-0-	-5554	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8978	-0-	-442	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8016	-0-	-1098	-0-	8016	3			N	-0-					44
01	10044	X	6321	-0-	-3723	-0-	6321	3			N	-0-					44
02	10208	X	5668	-0-	-4540	-0-	5668	3			N	-0-					44
03	10912	X	7171	-0-	-3741	-0-	7171	3			N	-0-					44
04	10560	X	5242	-0-	-5318	-0-	5242	3			N	-0-					44
05	8029	X	5198	-0-	-2831	-0-	5198	3			N	-0-					44

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
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					23
01	10044	X	9032	-0-	-1012	-0-	9032	3			N	-0-					23
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					23
03	10044	X	9901	-0-	-143	-0-	9901	3			N	-0-					23
04	9450	X	7930	-0-	-1520	-0-	7930	3			N	-0-					23
05	10416	X	8171	-0-	-2245	-0-	8171	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 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
12	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15385	-0-	-611	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	10115	-0-	-6299	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13294	-0-	-4252	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14062	-0-	-2058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17019	X	15194	-0-	-1825	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15054	-0-	-1965	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	13349	-0-	-2572	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14180	-0-	-2250	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13020	-0-	-2370	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11399	-0-	-3791	-0-	11399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21142	X	19218	-0-	-1924	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	16717	-0-	-3123	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	14668	-0-	-3892	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15886	-0-	-3954	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	16619	-0-	-2581	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17107	-0-	-2113	-0-	17107	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

12	28303	X	12006	-0-	-16297	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20676	-0-	-2915	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
02	22069	X	19828	-0-	-2241	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21711	-0-	-1880	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20015	-0-	-1945	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20649	-0-	-555	-0-	20649	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

12	7533	X	6021	-0-	-1512	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6707	-0-	-826	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
*05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

12	9083	X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	5468	-0-	-3615	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	6320	-0-	-1162	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	4282	-0-	-3716	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	2639	-0-	-5101	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6325	-0-	-1487	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

12	23560	X	21307	-0-	-2253	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20609	-0-	-2765	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	15709	-0-	-6157	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	16077	-0-	-6739	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17226	-0-	-3744	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	16044	-0-	-5253	-0-	16044	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

12	6572	X	5253	-0-	-1319	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	4552	-0-	-2020	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	1392	-0-	-3878	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
*05	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

12	2914	X	389	-0-	-2525	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	633	-0-	-2281	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	1173	-0-	-1553	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
*05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 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
12	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
01	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
03	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13614	-0-	-1452	-0-	13614	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

12	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	8598	-0-	-1117	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8810	-0-	-1575	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9046	-0-	-1004	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8943	-0-	-1442	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

12	14694	X	12666	-0-	-2028	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12398	-0-	-2079	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11425	-0-	-1248	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11900	-0-	-1337	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11975	-0-	-704	-0-	11975	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

12	12617	X	10232	-0-	-2385	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10566	-0-	-2051	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	10512	-0-	-1291	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11354	-0-	-116	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10607	-0-	-283	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10422	-0-	-800	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10473	-0-	-1710	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10785	-0-	-1005	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

12	9889	X	7995	-0-	-1894	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8390	-0-	-2119	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9590	-0-	-241	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9361	-0-	-900	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

12	26691	X	24062	-0-	-2629	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	23860	-0-	-2180	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	20836	-0-	-3060	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	22119	-0-	-3022	-0-	22119	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	20706	-0-	-3204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20118	-0-	-3938	-0-	20118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15174	-0-	-1008	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
02	15138	X	13180	-0-	-1958	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14875	-0-	-1772	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13505	-0-	-2605	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14012	-0-	-2635	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

12	21514	X	19523	-0-	-1991	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19209	-0-	-2305	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	17951	-0-	-1856	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	18299	-0-	-2502	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	10388	-0-	-8572	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

12	13299	X	12287	-0-	-1012	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
01	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	11274	-0-	-1167	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12522	-0-	-768	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12516	-0-	-1217	-0-	12516	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

12	13671	X	11093	-0-	-2578	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10836	-0-	-1936	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10027	-0-	-993	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9655	-0-	-1660	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	6919	-0-	-3821	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8587	-0-	-2511	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

12	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5258	-0-	-1151	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5929	-0-	-71	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

12	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-					86
01	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	235	1	5001	2	N	-0-					86
02	5104	X	4802	-0-	-302	-0-	213	1	4589	2	N	-0-					86
03	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	213	1	4857	2	N	-0-					86
04	5010	X	3642	-0-	-1368	-0-	145	1	3497	2	N	-0-					86
*05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	304	1	7744	2	N	-0-					86

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

12	11036	X	8832	-0-	-2204	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7954	-0-	-3082	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	7965	-0-	-2359	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7847	-0-	-2042	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7256	-0-	-1654	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 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
12	13082	X	12165	-0-	-917	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12036	-0-	-1046	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11133	-0-	-1047	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11789	-0-	-1231	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11168	-0-	-1402	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11672	-0-	-480	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 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
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	115	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	16	1	4618	2	N	-0-					-0-
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	19	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	67	1	4017	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	13946	-0-	-2577	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13934	-0-	-2000	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12413	-0-	-1391	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13262	-0-	-1029	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12368	-0-	-1462	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 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
12	8618	X	7815	-0-	-803	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7636	-0-	-858	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42408	X	37943	-0-	-4465	-0-	37943	2			N	-0-					-0-
01	42346	X	37219	-0-	-5127	-0-	37219	2			N	-0-					-0-
02	38686	X	31604	-0-	-7082	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
03	39835	X	34741	-0-	-5094	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	33910	-0-	-3890	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	34837	-0-	-3107	-0-	34837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 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
12	10292	X	9022	-0-	-1270	-0-	307	1	8715	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	8788	-0-	-1504	-0-	362	1	8426	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	8112	-0-	-1516	-0-	341	1	7771	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	342	1	8547	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	7948	-0-	-1262	-0-	291	1	7657	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	394	1	8360	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 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
12	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-			-0-
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-			-0-
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	9057	-0-	-333	-0-	9057	2			N	-0-			-0-
*05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 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
12	10571	X	8148	-0-	-2423	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	5797	-0-	-4464	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
02	9222	X	7551	-0-	-1671	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
04	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-			-0-
*05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-			-0-

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
12	8246	X	7109	-0-	-1137	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	7257	-0-	-617	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
02	7714	X	6830	-0-	-884	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7037	-0-	-1209	-0-	7037	2			N	-0-			-0-
04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-			-0-
*05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	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
12	17608	X	12329	-0-	-5279	-0-	12329	2			N	-0-			-0-
01	17608	X	7131	-0-	-10477	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
02	16472	X	-0-	-0-	-16472	-0-					N	-0-			-0-
03	17019	X	16316	-0-	-703	-0-	16316	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	11559	-0-	-1581	-0-	11559	2			N	-0-			-0-
*05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	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
12	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-			-0-
01	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	6	1	23687	2	N	-0-			-0-
02	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	165	1	20526	2	N	-0-			-0-
03	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	633	1	21872	2	N	-0-			-0-
04	22920	X	18378	-0-	-4542	-0-	525	1	17853	2	N	-0-			-0-
05	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	525	1	20238	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
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-			-0-
01	25420	X	23195	-0-	-2225	-0-	6	1	23189	2	N	-0-			-0-
02	27404	X	27404	-0-	-0-	-0-	218	1	27186	2	N	-0-			-0-
03	30403	X	30403	-0-	-0-	-0-	855	1	29548	2	N	-0-			-0-
04	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	643	1	21847	2	N	-0-			-0-
05	29295	X	25255	-0-	-4040	-0-	638	1	24617	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-					-0-
01	33728	X	11825	-0-	-21903	-0-	3	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	30334	X	28819	-0-	-1515	-0-	229	1	28590	2	N	-0-					-0-
03	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	953	1	32947	2	N	-0-					-0-
04	30424	X	30424	-0-	-0-	-0-	870	1	29554	2	N	-0-					-0-
*05	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	964	1	37168	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

12	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	3			Y	-0-					-0-
01	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10516	3			Y	-0-					-0-
02	10701	X	9706	-0-	-995	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	10269	-0-	-891	-0-	10182	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	10500	X	9848	-0-	-652	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9561	-0-	-1134	-0-	9561	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

12	19220	X	2444	-0-	-16776	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	9941	-0-	-8566	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
02	17313	X	10397	-0-	-6916	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	13358	-0-	-4405	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	12801	-0-	-3669	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
*05	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

12	12090	X	11244	-0-	-846	-0-	11244	3			Y	-0-					-0-
01	11935	X	11112	-0-	-823	-0-	11112	3			Y	-0-					-0-
02	11165	X	10357	-0-	-808	-0-	10357	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10970	-0-	-655	-0-	10970	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10487	-0-	-553	-0-	10487	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10564	-0-	-689	-0-	10564	3			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

12	10788	X	7367	-0-	-3421	-0-	462	1	6905	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6901	-0-	-2647	-0-	467	1	6434	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6433	-0-	-875	-0-	456	1	5977	2	N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	492	1	6960	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6988	-0-	-152	-0-	449	1	6539	2	N	-0-					-0-
*05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	483	1	7576	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	17685	-0-	-1504	-0-	17685	2			N	-0-					-0-
02	17951	X	15671	-0-	-2280	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	16212	-0-	-1248	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16183	-0-	-1859	-0-	16183	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8103	-0-	5003	5003	8103	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7762	-0-	4862	9865	7762	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8312	-0-	5212	15077	8312	2			N	-0-					-0-
04	21749	X	6672	-0-	-15077	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
*05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	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 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 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
12	19685	X	19060	-0-	-625	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18481	-0-	-1049	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	16149	-0-	-2121	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	18136	-0-	-929	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	16475	-0-	-1975	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16801	-0-	-2264	-0-	16801	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 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
12	10323	X	65	-0-	-10258	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	10323	X	4	-0-	-10319	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3508	-0-	-3800	-0-	194	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	5	1	18947	2	N	-0-					-0-
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
*05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 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
12	19592	X	18094	-0-	-1498	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17912	-0-	-192	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	16371	-0-	-391	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16509	-0-	-1595	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15566	-0-	-1954	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16094	-0-	-2010	-0-	16094	2			N	-0-					-0-

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
12	10602	X	4536	-0-	-6066	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 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
12	11439	X	10224	-0-	-1215	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9809	-0-	-1630	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	9321	-0-	-1380	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8028	-0-	-2605	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9470	-0-	-820	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 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
12	18600	X	14173	-0-	-4427	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	11659	-0-	-6941	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	11266	-0-	-6134	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	12944	-0-	-4385	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13524	-0-	-3246	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12684	-0-	-1483	-0-	12684	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 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
12	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5624	-0-	-1506	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5018	-0-	-1333	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4378	-0-	-1264	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 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
12	8401	X	5127	-0-	-3274	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5656	-0-	-1071	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	3142	-0-	-4079	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6428	-0-	-1291	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4632	-0-	-2838	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 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
12	21731	X	17068	-0-	-4663	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	17942	-0-	-2363	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	15951	-0-	-3044	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	16916	-0-	-3389	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15134	-0-	-2506	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15968	-0-	-1981	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 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
12	14663	X	9472	-0-	-5191	-0-	431	1	9041	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9353	-0-	-1497	-0-	449	1	8904	2	N	-0-					-0-
02	10150	X	6816	-0-	-3334	-0-	401	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	6951	-0-	-3124	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	350	1	13908	2	N	-0-					-0-
*05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	415	1	18450	2	N	-0-					-0-

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
12	9827	X	5644	-0-	-4183	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	4043	-0-	-5150	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6044	-0-	-2896	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	1139	-0-	-8099	-0-	1139	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
12	13485	X	9688	-0-	-3797	-0-	420	1	9268	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	391	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8470	-0-	-491	-0-	411	1	8059	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9194	-0-	-509	-0-	436	1	8758	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8756	-0-	-634	-0-	423	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7080	-0-	-2623	-0-	541	1	6539	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
12	2449	X	1333	-0-	-1116	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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
12	15748	X	13960	-0-	-1788	-0-	199	1	13761	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	10749	-0-	-4875	-0-	269	1	10480	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	9832	-0-	-4784	-0-	377	1	9455	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	10070	-0-	-4965	-0-	412	1	9658	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	9718	-0-	-4622	-0-	413	1	9305	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	9718	-0-	-4232	-0-	427	1	9291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	299	1	11905	2	N	-0-			-0-
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	292	1	11093	2	N	-0-			-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	273	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-			-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-			-0-
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	283	1	4303	2	N	-0-			-0-

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
12	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	8024	-0-	-1214	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
02	8642	X	7248	-0-	-1394	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	7737	-0-	-1501	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	4599	-0-	-3891	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-			-0-

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
12	5518	X	976	-0-	-4542	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	1076	-0-	-2985	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
02	3480	X	593	-0-	-2887	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	2131	-0-	-1217	-0-	249	1	1882	2	N	-0-			-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	236	1	3480	2	N	-0-			-0-
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	302	1	5914	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 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
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-			-0-
01	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-			-0-
02	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-			-0-
03	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-			-0-
*05	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9324	-0-	-255	-0-	391	1	8933	2	N	-0-			-0-
01	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	390	1	8850	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	8482	-0-	-160	-0-	348	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	380	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	5780	-0-	-3250	-0-	374	1	5406	2	N	-0-			-0-
*05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	444	1	9111	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 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
12	11005	X	9563	-0-	-1442	-0-	9563	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2			N	-0-			-0-
02	10295	X	9026	-0-	-1269	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	9229	-0-	-970	-0-	9229	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	8779	-0-	-1091	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
05	9951	X	9191	-0-	-760	-0-	9191	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 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
12	19933	X	17965	-0-	-1968	-0-	17965	2			N	-0-			-0-
01	22258	X	14527	-0-	-7731	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
02	20822	X	18050	-0-	-2772	-0-	18050	2			N	-0-			-0-
03	22258	X	20864	-0-	-1394	-0-	20864	2			N	-0-			-0-
04	21510	X	19214	-0-	-2296	-0-	19214	2			N	-0-			-0-
05	19282	X	18598	-0-	-684	-0-	18598	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 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
12	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	12923	-0-	-2112	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13432	-0-	-633	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14127	-0-	-908	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13458	-0-	-762	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13065	-0-	-1288	-0-	13065	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 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
12	16120	X	12684	-0-	-3436	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14946	-0-	-895	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	13076	-0-	-1743	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10670	-0-	-4024	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	14090	-0-	-370	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13352	-0-	-1590	-0-	13352	2			N	-0-					-0-

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
12	19747	X	18012	-0-	-1735	-0-	147	1	17865	2	N	-0-					-0-
01	18786	X	17503	-0-	-1283	-0-	148	1	17355	2	N	-0-					-0-
02	17400	X	15561	-0-	-1839	-0-	140	1	15421	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	16451	-0-	-2149	-0-	149	1	16302	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	14822	-0-	-2608	-0-	144	1	14678	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	148	1	14954	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	13468	-0-	-358	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12468	-0-	-466	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12429	-0-	-1397	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12214	-0-	-1166	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12321	-0-	-1505	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 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
12	24087	X	21811	-0-	-2276	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	21196	-0-	-2829	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
02	20648	X	20077	-0-	-571	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	21477	-0-	-595	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20323	-0-	-1037	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20984	-0-	-840	-0-	20984	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 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
12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	9686	-0-	-928	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10401	-0-	-579	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10426	-0-	-672	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 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
12	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					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 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 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
12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
01	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
02	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19426	-0-	-2504	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19322	-0-	-3339	-0-	19322	2			N	-0-					-0-

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
12	9176	X	5171	-0-	-4005	-0-	391	1	4780	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	2552	-0-	-6066	-0-	368	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5479	-0-	-234	-0-	356	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6094	-0-	-13	-0-	348	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	339	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	347	1	4949	2	N	-0-					-0-

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
12	11036	X	9353	-0-	-1683	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9418	-0-	-967	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7612	-0-	-1842	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7861	-0-	-2214	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7527	-0-	-2223	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7453	-0-	-1971	-0-	7453	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
12	13671	X	9212	-0-	-4459	-0-	388	1	8824	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	8752	-0-	-4671	-0-	393	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	7769	-0-	-3628	-0-	331	1	7438	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	7042	-0-	-4397	-0-	347	1	6695	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	2898	-0-	-6252	-0-	355	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	431	-0-	-8776	-0-	431	1			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
12	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	291	1	12496	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12699	-0-	-42	-0-	295	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	10437	-0-	-1569	-0-	280	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10707	-0-	-2127	-0-	297	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	9923	-0-	-2497	-0-	287	1	9636	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	293	1	9361	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
12	13392	X	12175	-0-	-1217	-0-	12175	2			N	-0-					39
01	13082	X	11898	-0-	-1184	-0-	11898	2			N	-0-					39
02	12035	X	10814	-0-	-1221	-0-	10814	2			N	-0-					39
03	12617	X	11046	-0-	-1571	-0-	11046	2			N	-0-					39
04	12000	X	9928	-0-	-2072	-0-	9928	2			N	-0-					39
05	12183	X	10165	-0-	-2018	-0-	10165	2			N	-0-					39

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
12	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6076	-0-	-971	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7193	-0-	-340	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6744	-0-	-576	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5864	-0-	-1700	-0-	5864	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
12	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
02	15950	X	14884	-0-	-1066	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	17096	-0-	-450	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16627	-0-	-743	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17627	-0-	-322	-0-	17627	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

12	14818	X	12638	-0-	-2180	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11919	-0-	-2186	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11298	-0-	-1636	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12364	-0-	-1462	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11535	-0-	-1245	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11545	-0-	-1103	-0-	11545	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

12	25761	X	21917	-0-	-3844	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	22101	-0-	-3071	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	19953	-0-	-3595	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20710	-0-	-2106	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	18769	-0-	-3311	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	19024	-0-	-3079	-0-	19024	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

12	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12870	-0-	-1173	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10388	-0-	-2749	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	10987	-0-	-3056	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11526	-0-	-2004	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11749	-0-	-2232	-0-	11749	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

12	15655	X	13440	-0-	-2215	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13123	-0-	-2532	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	11868	-0-	-1385	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12738	-0-	-1367	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12361	-0-	-869	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13110	-0-	-344	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	391	1	9384	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9282	-0-	-1165	-0-	394	1	8888	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	7924	-0-	-1849	-0-	374	1	7550	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	8303	-0-	-2144	-0-	397	1	7906	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7812	-0-	-1758	-0-	386	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7478	-0-	-2287	-0-	396	1	7082	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

12	15624	X	11087	-0-	-4537	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	11885	-0-	-1484	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12518	-0-	-192	-0-	12518	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	21777	-0-	-1721	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
01	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
02	21576	X	21248	-0-	-328	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22427	-0-	-544	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	20633	-0-	-1687	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	21258	-0-	-1806	-0-	21258	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 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
12	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7697	3	1	9	N	1	10	1			31
01	8029	X	7572	-0-	-457	-0-	7572	3			N	-0-					31
02	7482	X	6987	-0-	-495	-0-	6921	3	66	9	N	60	10	1			81
03	7719	X	7463	-0-	-256	-0-	7457	3	6	9	N	5					86
04	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			N	-0-	5	1			81
05	7688	X	7063	-0-	-625	-0-	6987	3	76	9	N	69	91	1			59

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	2220	-0-	-3515	-0-	2219	3	1	9	N	1	6	1			89
01	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	3925	3			N	-0-					89
02	4524	X	4186	-0-	-338	-0-	4179	3	7	9	N	6	6	1			89
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	3	2	9	N	2					91
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-	3	1			88
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	N	3					91

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 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
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7287	-0-	-137	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
*05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 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
12	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	4932	-0-	-2898	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5633	-0-	-2613	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6319	-0-	-1601	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 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
12	6851	X	5656	-0-	-1195	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5075	-0-	-1683	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4575	-0-	-1370	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5535	-0-	-820	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4910	-0-	-1240	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 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
12	18383	X	14016	-0-	-4367	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	14485	-0-	-3619	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	13373	-0-	-2229	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13454	-0-	-3224	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12139	-0-	-1871	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12580	-0-	-1897	-0-	12580	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
12	11718	X	9849	-0-	-1869	-0-	294	1	9555	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	9341	-0-	-2377	-0-	296	1	9045	2	N	-0-			-0-
02	10353	X	8429	-0-	-1924	-0-	281	1	8148	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	9514	-0-	-1553	-0-	298	1	9216	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	290	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	298	1	8851	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 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
12	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	385	1	18315	2	N	-0-			-0-
01	18786	X	18714	-0-	-72	-0-	386	1	18328	2	N	-0-			-0-
02	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	362	1	17836	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	18555	-0-	-448	-0-	388	1	18167	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	17480	-0-	-910	-0-	362	1	17118	2	N	-0-			-0-
05	19468	X	17301	-0-	-2167	-0-	376	1	16925	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 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
12	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	60	1	5272	2	N	-0-			56
01	6448	X	5366	-0-	-1082	-0-	201	1	5165	2	N	-0-			56
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	263	1	6688	2	N	-0-			56
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	211	1	8007	2	N	-0-			56
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	195	1	7272	2	N	-0-			56
*05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	172	1	6940	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 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
12	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	265	1	749	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	742	-0-	-1614	-0-	217	1	525	2	N	-0-			-0-
02	2204	X	2079	-0-	-125	-0-	260	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	431	1	1476	2	N	-0-			-0-
04	990	X	491	-0-	-499	-0-	451	1	40	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	407	-0-	-1825	-0-	407	1			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 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
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
02	1073	X	728	-0-	-345	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 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
12	21638	X	17835	-0-	-3803	-0-	17835	2			N	-0-			-0-
01	21266	X	13398	-0-	-7868	-0-	13398	2			N	-0-			-0-
02	18357	X	10488	-0-	-7869	-0-	10488	2			N	-0-			-0-
03	18848	X	5664	-0-	-13184	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
04	17580	X	5312	-0-	-12268	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	7439	-0-	-10386	-0-	7439	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 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
12	19096	X	18305	-0-	-791	-0-	18305	2			N	-0-			-0-
01	19096	X	15602	-0-	-3494	-0-	15602	2			N	-0-			-0-
02	17864	X	13671	-0-	-4193	-0-	13671	2			N	-0-			-0-
03	18290	X	12870	-0-	-5420	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
04	17700	X	15687	-0-	-2013	-0-	15687	2			N	-0-			-0-
05	18290	X	16020	-0-	-2270	-0-	16020	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
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
03	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
04	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
*05	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

12	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7481	-0-	-784	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7757	-0-	-1078	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

12	14136	X	13108	-0-	-1028	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12363	-0-	-1773	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	12963	X	11269	-0-	-1694	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12116	-0-	-1741	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11480	-0-	-1210	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9003	-0-	-4110	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

12	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	5341	-0-	-3153	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
02	7917	X	6540	-0-	-1377	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7534	-0-	-929	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7613	-0-	-367	-0-	7613	2			Y	-0-					-0-
*05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

12	21359	X	19977	-0-	-1382	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20488	-0-	-871	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	18478	-0-	-1242	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18772	-0-	-1967	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18010	-0-	-1820	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18517	-0-	-1974	-0-	18517	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

12	12307	X	11946	-0-	-361	-0-	11946	2			Y	-0-					2
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			Y	-0-					2
02	11281	X	10588	-0-	-693	-0-	10588	2			Y	-0-					2
03	12059	X	9135	-0-	-2924	-0-	9135	2			Y	-0-					2
04	11670	X	6029	-0-	-5641	-0-	6029	2			Y	-0-					2
05	11935	X	6285	-0-	-5650	-0-	6285	2			Y	-0-					2

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

12	9393	X	8624	-0-	-769	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8861	-0-	-532	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	7947	-0-	-811	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8711	-0-	-155	-0-	8711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	27435	X	27262	-0-	-173	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
01	27435	X	27359	-0-	-76	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
02	26687	X	26687	-0-	-0-	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26256	-0-	-1396	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	25874	-0-	-886	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
01	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			Y	-0-					-0-
04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
*05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8060	X	7751	-0-	-309	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7420	-0-	-640	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

12	22785	X	21546	-0-	-1239	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	18539	-0-	-4246	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
02	21315	X	17948	-0-	-3367	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	18739	-0-	-3457	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	14335	-0-	-7145	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	13115	-0-	-8430	-0-	13115	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 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
12	12090	X	10083	-0-	-2007	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9765	-0-	-2325	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	9372	-0-	-2112	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9554	-0-	-2722	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9320	-0-	-2560	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
*05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	29326	X	17732	-0-	-11594	-0-	99	1	17633	2	N	-0-					-0-
01	24893	X	17818	-0-	-7075	-0-	149	1	17669	2	N	-0-					-0-
02	19923	X	17696	-0-	-2227	-0-	161	1	17535	2	N	-0-					-0-
03	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	174	1	20728	2	N	-0-					-0-
04	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	161	1	19610	2	N	-0-					-0-
*05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	162	1	19365	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
01	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	6838	-0-	-3452	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7939	-0-	-2694	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6078	-0-	-1462	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4963	-0-	-4306	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

12	10013	X	9300	-0-	-713	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10211	-0-	-608	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9509	-0-	-961	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

12	22041	X	19875	-0-	-2166	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	19464	-0-	-2577	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	20619	X	17522	-0-	-3097	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18361	-0-	-1634	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17541	-0-	-1689	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	18521	-0-	-1350	-0-	18521	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 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 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
12	19530	X	14960	-0-	-4570	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	11386	-0-	-8144	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	8021	-0-	-8480	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	11205	-0-	-5442	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	11912	-0-	-4198	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13221	-0-	-1752	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 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
12	18538	X	13564	-0-	-4974	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16072	-0-	-2466	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	17342	X	14641	-0-	-2701	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	15223	-0-	-3160	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13882	-0-	-1658	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14599	-0-	-1459	-0-	14599	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 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
12	21297	X	20469	-0-	-828	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	15663	-0-	-5634	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	13833	-0-	-6090	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15198	-0-	-6099	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	15295	-0-	-5045	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17068	-0-	-3392	-0-	17068	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19220	X	14412	-0-	-4808	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13683	-0-	-3212	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	12825	-0-	-1588	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13177	-0-	-1734	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10991	-0-	-3439	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	8560	-0-	-5855	-0-	160	1	8400	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 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
12	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	20116	2			Y	-0-					-0-
01	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	20117	2			Y	-0-					-0-
02	19024	X	18666	-0-	-358	-0-	18666	2			Y	-0-					-0-
03	20336	X	15555	-0-	-4781	-0-	15555	2			Y	-0-					-0-
04	19680	X	15048	-0-	-4632	-0-	15048	2			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14712	-0-	-5407	-0-	14712	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 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
12	12803	X	10950	-0-	-1853	-0-	10950	2			Y	-0-					26
01	11873	X	11028	-0-	-845	-0-	11028	2			Y	-0-					26
02	10150	X	9773	-0-	-377	-0-	9773	2			Y	-0-					26
03	10943	X	10788	-0-	-155	-0-	10788	2			Y	-0-					26
04	10680	X	10597	-0-	-83	-0-	10597	2			Y	-0-					26
*05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			Y	-0-					26

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
12	16337	X	14102	-0-	-2235	-0-	14102	2			Y	-0-					-0-
01	15593	X	13889	-0-	-1704	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
02	13688	X	12626	-0-	-1062	-0-	12626	2			Y	-0-					-0-
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	13619	-0-	-31	-0-	13619	2			Y	-0-					-0-
05	14105	X	14075	-0-	-30	-0-	14075	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 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
12	15531	X	13429	-0-	-2102	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13492	-0-	-2039	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
02	14036	X	13509	-0-	-527	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14138	-0-	-308	-0-	14138	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

12	40021	X	33013	-0-	-7008	-0-	33013	2			N	-0-					-0-
01	39618	X	31719	-0-	-7899	-0-	31719	2			N	-0-					-0-
02	35844	X	28250	-0-	-7594	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	29044	-0-	-5614	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	26710	-0-	-6830	-0-	26710	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	29444	-0-	-3571	-0-	29444	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

12	21235	X	18423	-0-	-2812	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	19643	-0-	-383	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	17415	-0-	-999	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	17140	-0-	-1880	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17310	-0-	-2499	-0-	17310	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

12	13020	X	12968	-0-	-52	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	13962	2	197	9	N	179					179
02	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					179
03	12958	X	11979	-0-	-979	-0-	11971	2	8	9	N	7	147	1			39
04	12690	X	11017	-0-	-1673	-0-	11017	2			N	-0-					39
05	13113	X	10994	-0-	-2119	-0-	10994	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

12	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
01	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11521	-0-	-427	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	12715	-0-	-1948	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12098	-0-	-2092	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12348	-0-	-2315	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

12	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7232	-0-	-743	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6871	-0-	-1409	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6778	-0-	-1778	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

12	18383	X	16028	-0-	-2355	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	15387	-0-	-3864	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	14020	-0-	-3989	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14823	-0-	-2247	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14751	-0-	-1276	-0-	14751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	1	4	2	N	-0-			-0-
01	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	1			N	-0-			-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

12	22661	X	21339	-0-	-1322	-0-	1	1	21338	2	N	-0-			-0-
01	21762	X	20899	-0-	-863	-0-	2	1	20897	2	N	-0-			-0-
02	20358	X	18552	-0-	-1806	-0-	18552	2			N	-0-			-0-
03	21514	X	19159	-0-	-2355	-0-	1	1	19158	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	18691	2			N	-0-			-0-
05	21328	X	19480	-0-	-1848	-0-	19480	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

12	27621	X	21919	-0-	-5702	-0-	21919	2			N	-0-			-0-
01	27528	X	23904	-0-	-3624	-0-	23904	2			N	-0-			-0-
02	22765	X	19580	-0-	-3185	-0-	19580	2			N	-0-			-0-
03	23064	X	22269	-0-	-795	-0-	22269	2			N	-0-			-0-
04	23130	X	20601	-0-	-2529	-0-	20601	2			N	-0-			-0-
05	23901	X	21061	-0-	-2840	-0-	21061	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

12	24056	X	21007	-0-	-3049	-0-	21007	2			N	-0-			-0-
01	24056	X	20009	-0-	-4047	-0-	20009	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	17378	-0-	-2922	-0-	17378	2			N	-0-			-0-
03	21700	X	18471	-0-	-3229	-0-	18471	2			N	-0-			-0-
04	21000	X	20050	-0-	-950	-0-	20050	2			N	-0-			-0-
05	21018	X	20270	-0-	-748	-0-	20270	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

12	12772	X	12425	-0-	-347	-0-	12425	2			N	-0-			-0-
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-			-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-			-0-
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-			-0-
04	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	12221	-0-	-210	-0-	12221	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

12	15934	X	13762	-0-	-2172	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
01	17236	X	14321	-0-	-2915	-0-	14321	2			N	-0-			-0-
02	16124	X	13047	-0-	-3077	-0-	13047	2			N	-0-			-0-
03	17236	X	13588	-0-	-3648	-0-	13588	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	12252	-0-	-2268	-0-	12252	2			N	-0-			-0-
05	14322	X	12995	-0-	-1327	-0-	12995	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

12	16988	X	16878	-0-	-110	-0-	16878	2			N	-0-			-0-
01	17422	X	16719	-0-	-703	-0-	16719	2			N	-0-			-0-
02	16298	X	15524	-0-	-774	-0-	15524	2			N	-0-			-0-
03	17422	X	16371	-0-	-1051	-0-	16371	2			N	-0-			-0-
04	16620	X	15648	-0-	-972	-0-	15648	2			N	-0-			-0-
05	16864	X	15962	-0-	-902	-0-	15962	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 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
12	22072	X	19997	-0-	-2075	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	16356	-0-	-6243	-0-	84	1	16272	2	N	-0-					-0-
02	21141	X	14340	-0-	-6801	-0-	130	1	14210	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	14989	-0-	-7610	-0-	139	1	14850	2	N	-0-					-0-
04	20430	X	15723	-0-	-4707	-0-	99	1	15624	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	15914	-0-	-4081	-0-	105	1	15809	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

12	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	1	1	17729	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	3999	-0-	-17887	-0-	263	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	20474	X	15114	-0-	-5360	-0-	100	1	15014	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	17247	-0-	-4639	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	15394	-0-	-3536	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	15904	-0-	-1828	-0-	15904	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

12	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	7554	-0-	-1932	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
02	8700	X	7284	-0-	-1416	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8049	-0-	-1065	-0-	8049	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	7915	-0-	-875	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7684	-0-	-934	-0-	7684	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
01	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
03	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
04	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
*05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8252	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	8277	X	8033	-0-	-244	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
02	7743	X	7339	-0-	-404	-0-	7284	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	7809	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7849	-0-	-428	-0-	7795	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

12	15841	X	14453	-0-	-1388	-0-	14399	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	15841	X	14171	-0-	-1670	-0-	14171	2			Y	-0-					-0-
02	14529	X	13199	-0-	-1330	-0-	13144	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	15035	X	13649	-0-	-1386	-0-	13649	2			Y	-0-					-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
*05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14668	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	18011	X	16671	-0-	-1340	-0-	149	1	16522	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16244	-0-	-1767	-0-	135	1	16109	2	N	-0-					-0-
02	16443	X	14411	-0-	-2032	-0-	118	1	14293	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	8916	-0-	-8382	-0-	222	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	11999	-0-	-4141	-0-	259	1	11740	2	N	-0-					-0-
*05	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	80	1	16602	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
12	18631	X	16411	-0-	-2220	-0-	16411	2			Y	-0-					-0-
01	17918	X	16058	-0-	-1860	-0-	16058	2			Y	-0-					-0-
02	16008	X	14654	-0-	-1354	-0-	14654	2			Y	-0-					-0-
03	16647	X	16383	-0-	-264	-0-	16383	2			Y	-0-					-0-
04	16080	X	15151	-0-	-929	-0-	15151	2			Y	-0-					-0-
05	16399	X	15741	-0-	-658	-0-	15741	2			Y	-0-					-0-

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
12	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	388	1	9255	2	N	-0-					-0-
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	199	1	9952	2	N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	164	1	9607	2	N	-0-					-0-
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	337	1	9803	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	11128	2	N	-0-					-0-
*05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	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
12	7564	X	2533	-0-	-5031	-0-	313	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	1329	-0-	-6049	-0-	390	1	939	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6183	-0-	-719	-0-	490	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6236	-0-	-1142	-0-	1101	1	5133	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	1176	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	1887	-0-	-4716	-0-	902	1	985	2	N	-0-					-0-

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
12	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	363	1	8902	2	N	-0-					-0-
01	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	324	1	10554	2	N	-0-					-0-
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	296	1	8600	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9131	-0-	-138	-0-	313	1	8818	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	8605	-0-	-1925	-0-	269	1	8336	2	N	-0-					-0-
*05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	358	1	12516	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11921	-0-	-510	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	11314	-0-	-315	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12414	-0-	-358	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12534	-0-	-238	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	3458	-0-	-4836	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4888	-0-	-4381	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6391	-0-	-2579	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7420	-0-	-1849	-0-	7420	2			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	14862	-0-	-483	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
01	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	12483	-0-	-1756	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13667	-0-	-1554	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13561	-0-	-1169	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13464	-0-	-1633	-0-	13464	2			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	X	16793	-0-	-1311	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	15858	-0-	-2246	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	9829	-0-	-7107	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12508	-0-	-4790	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14792	-0-	-1948	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14534	-0-	-2268	-0-	14534	2			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	26168	-0-	-1143	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	25896	-0-	-1322	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
02	25201	X	24122	-0-	-1079	-0-	24122	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	25558	-0-	-761	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	24655	-0-	-665	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	25400	-0-	-764	-0-	25400	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8363	-0-	-1247	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7609	-0-	-1381	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7863	-0-	-910	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7850	-0-	-644	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

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
12	16492	X	12201	-0-	-4291	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	11481	-0-	-5011	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	10798	-0-	-4630	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14882	-0-	-959	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13658	-0-	-1312	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
*05	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2205	-0-	-465	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 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
12	9052	X	7885	-0-	-1167	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8128	-0-	-924	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7112	-0-	-1124	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7528	-0-	-997	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6686	-0-	-1174	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6074	-0-	-2048	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 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
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8579	-0-	-287	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7980	-0-	-1039	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7549	-0-	-2092	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7150	-0-	-2180	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7280	-0-	-1307	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 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
12	9827	X	9045	-0-	-782	-0-	9045	2			N	-0-					246
01	9796	X	9438	-0-	-358	-0-	9438	2			N	-0-					246
02	9164	X	8797	-0-	-367	-0-	8797	2			N	-0-					246
03	9796	X	8675	-0-	-1121	-0-	8675	2			N	-0-					246
04	9480	X	8104	-0-	-1376	-0-	8104	2			N	-0-					246
05	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	8376	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 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
12	21886	X	8542	-0-	-13344	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	10503	-0-	-10143	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	9533	-0-	-8679	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11379	-0-	-1238	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
*05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 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
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	7	-0-	-4581	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
*05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-

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
12	17267	X	15010	-0-	-2257	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13643	-0-	-1698	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14611	-0-	-1292	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13692	-0-	-1548	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	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
12	21018	X	20113	-0-	-905	-0-	20113	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	20785	-0-	-233	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18201	-0-	-1432	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18720	-0-	-2050	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18138	-0-	-1962	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18578	-0-	-2192	-0-	18578	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 #: 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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	58	X	7	-0-	-51	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

12	12338	X	10821	-0-	-1517	-0-	246	1	10575	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	10650	-0-	-1688	-0-	233	1	10417	2	N	-0-					-0-
02	10440	X	9535	-0-	-905	-0-	226	1	9309	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9971	-0-	-910	-0-	244	1	9727	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	235	1	9176	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10063	-0-	-756	-0-	246	1	9817	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

12	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	21214	-0-	-83	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	19572	-0-	-351	-0-	19572	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19781	-0-	-2012	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16976	-0-	-4114	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19561	-0-	-2232	-0-	19561	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

12	16182	X	14312	-0-	-1870	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14306	-0-	-1783	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13204	-0-	-1325	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14664	-0-	-371	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13432	-0-	-548	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	14066	-0-	-256	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7639	-0-	-607	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
02	7714	X	6455	-0-	-1259	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	6989	-0-	-1443	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	6195	-0-	-1965	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	6293	-0-	-2139	-0-	6217	2	76	9	Y	69	69	1			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

12	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	2			Y	-0-					16
01	11160	X	10421	-0-	-739	-0-	10421	2			Y	-0-					16
02	10353	X	9547	-0-	-806	-0-	9547	2			Y	-0-					16
03	10943	X	10006	-0-	-937	-0-	10006	2			Y	-0-					16
04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2			Y	-0-					16
05	10509	X	9753	-0-	-756	-0-	9753	2			Y	-0-					16

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

12	10509	X	9670	-0-	-839	-0-	9670	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9481	-0-	-346	-0-	9481	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	8654	-0-	-1641	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9109	-0-	-1524	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	7763	-0-	-2527	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	7448	-0-	-2224	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	20584	X	19045	-0-	-1539	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	19008	-0-	-832	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	17214	-0-	-940	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	19142	-0-	-78	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16220	-0-	-2200	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17238	-0-	-1796	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

12	9331	X	8632	-0-	-699	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8584	-0-	-747	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7598	-0-	-841	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8279	-0-	-742	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7721	-0-	-1009	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8099	-0-	-519	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

12	9362	X	8754	-0-	-608	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8626	-0-	-643	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7873	-0-	-798	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8400	-0-	-497	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7839	-0-	-771	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8110	-0-	-632	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

12	11408	X	8842	-0-	-2566	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8463	-0-	-713	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8101	-0-	-222	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8493	-0-	-404	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

12	18259	X	14426	-0-	-3833	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	13674	-0-	-4585	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
02	16617	X	13383	-0-	-3234	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14377	-0-	-1960	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13170	-0-	-2640	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13229	-0-	-1186	-0-	13229	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

12	13485	X	12664	-0-	-821	-0-	12664	2			Y	-0-					16
01	13330	X	12365	-0-	-965	-0-	12365	2			Y	-0-					16
02	12412	X	11484	-0-	-928	-0-	11484	2			Y	-0-					16
03	13268	X	11932	-0-	-1336	-0-	11932	2			Y	-0-					16
04	12480	X	11683	-0-	-797	-0-	11683	2			Y	-0-					16
05	12679	X	11910	-0-	-769	-0-	11910	2			Y	-0-					16

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

12	15283	X	13521	-0-	-1762	-0-	13521	2			Y	-0-					2
01	14942	X	13250	-0-	-1692	-0-	13250	2			Y	-0-					2
02	13659	X	12424	-0-	-1235	-0-	12424	2			Y	-0-					2
03	14167	X	13137	-0-	-1030	-0-	13137	2			Y	-0-					2
04	13560	X	12522	-0-	-1038	-0-	12522	2			Y	-0-					2
05	13516	X	12933	-0-	-583	-0-	12933	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8122	X	7051	-0-	-1071	-0-	152	1	6899	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6859	-0-	-1263	-0-	141	1	6718	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	6206	-0-	-1247	-0-	136	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	148	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	142	1	6041	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	142	1	6450	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

12	18290	X	17018	-0-	-1272	-0-	17018	2			Y	-0-					-0-
01	18290	X	16657	-0-	-1633	-0-	16657	2			Y	-0-					-0-
02	16733	X	15557	-0-	-1176	-0-	15557	2			Y	-0-					-0-
03	17670	X	16174	-0-	-1496	-0-	16144	2	30	9	Y	27					27
04	16650	X	14704	-0-	-1946	-0-	14704	2			Y	-0-					27
05	17019	X	15103	-0-	-1916	-0-	15103	2			Y	-0-					27

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

12	11532	X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10355	-0-	-1177	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9714	-0-	-436	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9437	-0-	-1633	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10106	-0-	-1333	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

12	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4310	-0-	-1983	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3065	-0-	-2851	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	969	-0-	-5355	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	319	-0-	-5801	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	679	-0-	-4963	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

12	10385	X	9468	-0-	-917	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9052	-0-	-1550	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	1186	-0-	-8732	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	2034	-0-	-7421	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

12	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	369	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	351	1	4134	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3591	-0-	-527	-0-	340	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	367	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	354	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3643	-0-	-852	-0-	369	1	3274	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

12	17236	X	4646	-0-	-12590	-0-	248	1	4398	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	6084	-0-	-11152	-0-	308	1	5776	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	7431	-0-	-8693	-0-	352	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	9224	-0-	-6462	-0-	386	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	8139	-0-	-4581	-0-	331	1	7808	2	N	-0-					-0-
*05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	370	1	12638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7489	-0-	-776	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8306	2	30	9	Y	27					27
04	8340	X	7804	-0-	-536	-0-	7804	2			Y	-0-					27
05	8525	X	7993	-0-	-532	-0-	7993	2			Y	-0-					27

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
12	13888	X	12321	-0-	-1567	-0-	12263	2	58	9	Y	53					113
01	13361	X	12104	-0-	-1257	-0-	12030	2	74	9	Y	67	72	1			108
02	12209	X	11307	-0-	-902	-0-	11250	2	57	9	Y	52	66	1			94
03	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	12026	2	62	9	Y	56	80	1			70
04	12090	X	11132	-0-	-958	-0-	11090	2	42	9	Y	38	58	1			50
05	12307	X	11358	-0-	-949	-0-	11313	2	45	9	Y	41					91

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
12	10912	X	9279	-0-	-1633	-0-	9254	2	25	9	Y	23					82
01	10788	X	8998	-0-	-1790	-0-	8973	2	25	9	Y	23	61	1			44
02	9048	X	8368	-0-	-680	-0-	8349	2	19	9	Y	17					61
03	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8847	2	19	9	Y	17					78
04	9270	X	8202	-0-	-1068	-0-	8184	2	18	9	Y	16					94
05	9269	X	8262	-0-	-1007	-0-	8252	2	10	9	Y	9					103

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
12	14260	X	12161	-0-	-2099	-0-	12132	2	29	9	Y	26					51
01	13857	X	12038	-0-	-1819	-0-	12005	2	33	9	Y	30					81
02	12296	X	11313	-0-	-983	-0-	11287	2	26	9	Y	24					105
03	13113	X	12643	-0-	-470	-0-	12620	2	23	9	Y	21	44	1			82
04	12180	X	11523	-0-	-657	-0-	11504	2	19	9	Y	17	71	1			28
05	12152	X	11419	-0-	-733	-0-	11408	2	11	9	Y	10					38

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
12	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3522	-0-	-16	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	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
12	11718	X	1621	-0-	-10097	-0-	144	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	6444	-0-	-5274	-0-	327	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	8332	-0-	-2050	-0-	331	1	8001	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10265	-0-	-833	-0-	324	1	9941	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8211	-0-	-2529	-0-	250	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	388	1	8244	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
12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	351	1	13993	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12445	-0-	-234	-0-	399	1	12046	2	N	-0-					-0-
02	12470	X	11490	-0-	-980	-0-	370	1	11120	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	319	1	11283	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12521	-0-	-1369	-0-	269	1	12252	2	N	-0-					-0-
*05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	44	1	18584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9548	X	9146	-0-	-402	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	8415	-0-	-53	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	8730	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
12	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15831	-0-	-3141	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
02	17748	X	14488	-0-	-3260	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	55	-0-	-18917	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	7514	-0-	-9856	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*05	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	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
12	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	11408	2			Y	-0-					-0-
01	11284	X	10939	-0-	-345	-0-	10939	2			Y	-0-					-0-
02	11339	X	9940	-0-	-1399	-0-	9940	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	10460	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
12	26574	X	5199	-0-	-21375	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
01	17670	X	5361	-0-	-12309	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
02	5568	X	4075	-0-	-1493	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	3672	-0-	-2094	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4217	-0-	-973	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	3321	-0-	-2042	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

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
12	10261	X	10079	-0-	-182	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9800	-0-	-306	-0-	9800	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
12	12524	X	11773	-0-	-751	-0-	11773	2			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11211	-0-	-1313	-0-	11211	2			Y	-0-					-0-
02	12296	X	10249	-0-	-2047	-0-	10249	2			Y	-0-					-0-
03	12369	X	10833	-0-	-1536	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	10117	-0-	-1613	-0-	10117	2			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10379	-0-	-1401	-0-	10379	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
12	14694	X	13532	-0-	-1162	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	11184	-0-	-3510	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	12060	-0-	-1686	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11895	-0-	-2117	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12141	-0-	-1149	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	4301	-0-	-9246	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	10943	X	10466	-0-	-477	-0-	10466	2			Y	-0-					-0-
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	9562	-0-	-733	-0-	9562	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	10017	-0-	-461	-0-	10017	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9552	-0-	-588	-0-	9552	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9229	-0-	-1249	-0-	9229	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
12	16740	X	13608	-0-	-3132	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	13588	-0-	-3152	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	12286	-0-	-2707	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13013	-0-	-1247	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12624	-0-	-1176	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13010	-0-	-599	-0-	13010	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
12	11036	X	7810	-0-	-3226	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
01	11036	X	6134	-0-	-4902	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
02	10063	X	5745	-0-	-4318	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12390	2	30	9	Y	27					27
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			Y	-0-					27
*05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					27

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
12	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5729	-0-	-1202	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4558	-0-	-2882	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3774	-0-	-3426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6199	-0-	-1241	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

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
12	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
*05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	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
12	13578	X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11742	-0-	-1836	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	9187	-0-	-3080	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11007	-0-	-1858	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10047	-0-	-1893	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	7856	-0-	-4482	-0-	7856	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
12	10075	X	9631	-0-	-444	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9308	-0-	-581	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8961	-0-	-290	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9113	-0-	-776	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8696	-0-	-634	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9397	-0-	-244	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
*05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	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
12	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
02	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10482	-0-	-1908	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	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
12	15593	X	13969	-0-	-1624	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	12222	-0-	-3371	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	4851	-0-	-8228	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	1391	-0-	-12590	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13771	-0-	-210	-0-	13771	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
12	18166	X	11686	-0-	-6480	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
03	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
*05	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-

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
12	12524	X	11805	-0-	-719	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11677	-0-	-847	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10637	-0-	-731	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11358	-0-	-453	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11084	-0-	-727	-0-	11084	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
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	184	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	164	1	3643	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2958	-0-	-58	-0-	128	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	82	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	1784	-0-	-1846	-0-	96	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1771	-0-	-1980	-0-	96	1	1675	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
12	19065	X	14459	-0-	-4606	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15205	-0-	-2837	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14175	-0-	-1137	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14752	-0-	-252	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12377	-0-	-2323	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13247	-0-	-1943	-0-	13247	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 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
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16051	-0-	-627	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	13763	-0-	-2361	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	14427	-0-	-2809	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	13005	-0-	-3675	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	10973	-0-	-5085	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

12	22444	X	20418	-0-	-2026	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20353	-0-	-572	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
02	19546	X	17484	-0-	-2062	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19450	-0-	-1444	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18111	-0-	-1809	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17539	-0-	-2890	-0-	17539	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

12	25079	X	23285	-0-	-1794	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	22479	-0-	-2600	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
02	23026	X	21436	-0-	-1590	-0-	21436	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	21701	-0-	-2169	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20281	-0-	-2789	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20760	-0-	-2521	-0-	20760	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

12	34069	X	30774	-0-	-3295	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	30044	-0-	-2940	-0-	30044	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	27857	-0-	-2999	-0-	27857	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	28542	-0-	-4442	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	27189	-0-	-2601	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	28739	-0-	-2044	-0-	28739	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

12	11036	X	10429	-0-	-607	-0-	150	1	10279	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10299	-0-	-737	-0-	141	1	10158	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	8880	-0-	-1444	-0-	136	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10395	-0-	-455	-0-	148	1	10247	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9603	-0-	-597	-0-	142	1	9461	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9794	-0-	-622	-0-	142	1	9652	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
02	6873	X	6158	-0-	-715	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6348	-0-	-999	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	5927	-0-	-1017	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

12	19158	X	17385	-0-	-1773	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17482	-0-	-1676	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	16444	-0-	-28	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17482	-0-	-126	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
*05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	11687	X	11330	-0-	-357	-0-	11330	2			Y	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
02	11426	X	10398	-0-	-1028	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-
03	11780	X	10701	-0-	-1079	-0-	10701	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10212	-0-	-858	-0-	10212	2			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10258	-0-	-1057	-0-	10258	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

12	20026	X	17696	-0-	-2330	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17253	-0-	-2463	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	15902	-0-	-2136	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16233	-0-	-2367	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15358	-0-	-2282	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15456	-0-	-2245	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

12	38161	X	36756	-0-	-1405	-0-	36756	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	38072	-0-	-89	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
02	35751	X	35751	-0-	-0-	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	37222	-0-	-939	-0-	37222	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	35268	-0-	-1572	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	35713	-0-	-2510	-0-	35713	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

12	20367	X	18172	-0-	-2195	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	17623	-0-	-2186	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	16197	-0-	-1928	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16983	-0-	-1741	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16053	-0-	-2067	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16301	-0-	-1865	-0-	16301	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

12	15407	X	13307	-0-	-2100	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13208	-0-	-1641	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12122	-0-	-1334	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12723	-0-	-1351	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	1			N	-0-					-0-
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	8545	-0-	5545	5545	370	1	8175	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	12515	-0-	9415	14960	372	1	12143	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

12	8742	X	7883	-0-	-859	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7170	-0-	-1541	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6548	-0-	-905	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6373	-0-	-1247	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5488	-0-	-2386	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

12	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
01	24787	X	24787	-0-	-0-	-0-	24787	2			N	-0-					-0-
02	22591	X	20793	-0-	-1798	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22159	-0-	-3323	-0-	22159	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	18177	-0-	-6483	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	19317	-0-	-6165	-0-	19317	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

12	13578	X	12364	-0-	-1214	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12024	-0-	-1089	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10983	-0-	-878	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11463	-0-	-906	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11049	-0-	-921	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11283	-0-	-1086	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12743	-0-	-122	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

12	21266	X	16031	-0-	-5235	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	16989	-0-	-3533	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	16055	-0-	-3143	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17570	-0-	-2952	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17150	-0-	-730	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
*05	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

12	33573	X	30486	-0-	-3087	-0-	30486	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	11631	-0-	-21942	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	31407	X	26970	-0-	-4437	-0-	26970	2			N	-0-					-0-
03	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
04	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
*05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

12	10819	X	9108	-0-	-1711	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8976	-0-	-1843	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8964	-0-	-925	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9055	-0-	-741	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9106	-0-	-254	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
*05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13392	X	10641	-0-	-2751	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	10661	-0-	-2731	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	9617	-0-	-2911	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9910	-0-	-2924	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9296	-0-	-2824	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9451	-0-	-1213	-0-	9451	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
12	34255	X	29672	-0-	-4583	-0-	29672	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	29140	-0-	-4650	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
02	30914	X	26835	-0-	-4079	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	28076	-0-	-4133	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
04	29820	X	26951	-0-	-2869	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
*05	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	33471	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
12	17546	X	16278	-0-	-1268	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	12535	-0-	-4081	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	13092	-0-	-2365	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15728	-0-	-733	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15266	-0-	-484	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14927	-0-	-1348	-0-	14927	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
12	9610	X	7989	-0-	-1621	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8347	-0-	-705	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7817	-0-	-622	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*05	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

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
12	3968	X	1673	-0-	-2295	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5960	-0-	-1790	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	457	1			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	430	1	966	2	N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	485	1	667	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 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
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11263	-0-	-1526	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13276	-0-	-736	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
04	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
*05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 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
12	20584	X	18472	-0-	-2112	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17889	-0-	-2106	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	16154	-0-	-2232	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	16950	-0-	-2239	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	15816	-0-	-2754	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16495	-0-	-1981	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 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
12	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
*05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 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
12	16678	X	16296	-0-	-382	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15804	-0-	-502	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	12743	-0-	-3584	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	1079	-0-	-16374	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	2224	-0-	-14666	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15050	-0-	-1256	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 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
12	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	413	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4006	-0-	-1853	-0-	396	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4073	-0-	-45	-0-	392	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	437	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	430	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	440	1	3509	2	N	-0-					-0-

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
12	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	4943	-0-	-1582	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4487	-0-	-2488	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5227	-0-	-1343	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	5083	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
12	9703	X	8953	-0-	-750	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8650	-0-	-743	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7672	-0-	-767	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7942	-0-	-1079	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7587	-0-	-1083	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7742	-0-	-1217	-0-	7742	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
12	18073	X	11634	-0-	-6439	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12286	-0-	-3834	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	12344	-0-	-2359	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11857	-0-	-3860	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10589	-0-	-2071	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
*05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	34999	X	33688	-0-	-1311	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31375	-0-	-3624	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
02	30595	X	23169	-0-	-7426	-0-	23169	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	12662	-0-	-21035	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	30731	-0-	-1879	-0-	30731	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	30520	-0-	-3177	-0-	30520	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
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5929	-0-	-538	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6264	-0-	-649	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5890	-0-	-680	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	5956	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
12	12834	X	11547	-0-	-1287	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11302	-0-	-1532	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10317	-0-	-1370	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10536	-0-	-1585	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10215	-0-	-1515	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10437	-0-	-1095	-0-	10437	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
12	14198	X	13166	-0-	-1032	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12754	-0-	-979	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11754	-0-	-832	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12293	-0-	-882	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11794	-0-	-956	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11843	-0-	-1332	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

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
12	20367	X	18132	-0-	-2235	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17549	-0-	-2353	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	16045	-0-	-2138	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	16680	-0-	-2168	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15838	-0-	-2042	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16108	-0-	-2027	-0-	16108	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
12	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	10459	-0-	-1286	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11253	-0-	-1798	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10681	-0-	-1949	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10478	-0-	-2573	-0-	10478	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
12	9734	X	935	-0-	-8799	-0-	248	1	687	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8062	-0-	-1672	-0-	386	1	7676	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	2448	-0-	-4077	-0-	198	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	15252	X	11950	-0-	-3302	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11417	-0-	-3835	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	10029	-0-	-4239	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11302	-0-	-1005	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11310	-0-	-625	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

12	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
01	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
02	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7542	-0-	-5571	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10448	-0-	-2242	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9794	-0-	-3319	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					2
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					2
02	13079	X	-0-	-0-	-13079	-0-					Y	-0-					2
03	9672	X	2970	-0-	-6702	-0-	2970	2			Y	-0-					2
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					2
*05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-					2

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

12	12183	X	10611	-0-	-1572	-0-	10611	2			Y	-0-					1
01	12183	X	10671	-0-	-1512	-0-	10671	2			Y	-0-					1
02	11397	X	9807	-0-	-1590	-0-	9807	2			Y	-0-					1
03	10602	X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			Y	-0-					1
04	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	9599	2			Y	-0-					1
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

12	24242	X	23125	-0-	-1117	-0-	23124	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	24273	X	23313	-0-	-960	-0-	23274	2	39	9	Y	35					69
02	23316	X	22525	-0-	-791	-0-	22525	2			Y	-0-					69
03	24924	X	22968	-0-	-1956	-0-	22968	2			Y	-0-					69
04	24120	X	22195	-0-	-1925	-0-	22195	2			Y	-0-					69
05	24087	X	22320	-0-	-1767	-0-	22320	2			Y	-0-					69

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

12	8556	X	8179	-0-	-377	-0-	8156	2	23	9	Y	21					21
01	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			Y	-0-					21
02	7743	X	7321	-0-	-422	-0-	7321	2			Y	-0-					21
03	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			Y	-0-					21
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	7382	2			Y	-0-					21
05	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7692	2	46	9	Y	42	53	1			10

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

12	11656	X	11333	-0-	-323	-0-	11310	2	23	9	Y	21					21
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			Y	-0-					21
02	10034	X	9648	-0-	-386	-0-	9648	2			Y	-0-					21
03	11346	X	9343	-0-	-2003	-0-	9343	2			Y	-0-					21
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			Y	-0-					21
05	11377	X	11039	-0-	-338	-0-	10993	2	46	9	Y	42	53	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	7223	X	6945	-0-	-278	-0-	6902	2	43	9	Y	39					39
01	7223	X	6647	-0-	-576	-0-	6647	2			Y	-0-					39
02	6525	X	6221	-0-	-304	-0-	6188	2	33	9	Y	30	53	1			16
03	6944	X	6631	-0-	-313	-0-	6631	2			Y	-0-					16
04	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			Y	-0-					16
05	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6489	2	28	9	Y	25	36	1			5

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
12	13175	X	11884	-0-	-1291	-0-	11841	2	43	9	Y	39					41
01	13144	X	11445	-0-	-1699	-0-	11445	2			Y	-0-					41
*02	12296	X	10264	-0-	-2032	-0-	10234	2	30	9	Y	27	30	1			38
*03	13020	X	10795	-0-	-2225	-0-	10795	2			Y	-0-					38
*04	12000	X	10451	-0-	-1549	-0-	10451	2			Y	-0-					38
05	11873	X	11589	-0-	-284	-0-	11565	2	24	9	Y	22	40	1			20

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
12	11842	X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3			Y	-0-					6
01	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	11328	3			Y	-0-					6
02	11948	X	10781	-0-	-1167	-0-	10716	3	65	9	Y	59	65	1			-0-
03	12772	X	11063	-0-	-1709	-0-	11056	3	7	9	Y	6					6
04	12360	X	9724	-0-	-2636	-0-	9724	3			Y	-0-					6
05	11532	X	10776	-0-	-756	-0-	10776	3			Y	-0-					6

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
12	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			Y	-0-					6
01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			Y	-0-					6
02	12122	X	9832	-0-	-2290	-0-	9767	3	65	9	Y	59	65	1			-0-
03	13578	X	10744	-0-	-2834	-0-	10737	3	7	9	Y	6					6
04	13140	X	11927	-0-	-1213	-0-	11927	3			Y	-0-					6
05	13578	X	12733	-0-	-845	-0-	12733	3			Y	-0-					6

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 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
12	11222	X	9614	-0-	-1608	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9260	-0-	-1962	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	8667	-0-	-1831	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9332	-0-	-619	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9234	-0-	-396	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30504	X	28688	-0-	-1816	-0-	234	1	28454	2	N	-0-					-0-
01	28179	X	27236	-0-	-943	-0-	196	1	27040	2	N	-0-					-0-
02	27695	X	25387	-0-	-2308	-0-	174	1	25213	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	27330	-0-	-2275	-0-	192	1	27138	2	N	-0-					-0-
04	28650	X	25268	-0-	-3382	-0-	180	1	25088	2	N	-0-					-0-
05	28675	X	26216	-0-	-2459	-0-	193	1	26023	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 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
12	10478	X	1512	-0-	-8966	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	3807	-0-	-5400	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	408	1	14494	2	N	-0-					-0-
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	348	1	13656	2	N	-0-					-0-
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	318	1	12043	2	N	-0-					-0-
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	331	1	11752	2	N	-0-					-0-
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	334	1	11669	2	N	-0-					-0-
*05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	348	1	11020	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			Y	-0-					-0-
01	13454	X	11969	-0-	-1485	-0-	11969	2			Y	-0-					-0-
02	12325	X	11184	-0-	-1141	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11637	-0-	-1135	-0-	11637	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	10975	-0-	-1235	-0-	10975	2			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11460	-0-	-692	-0-	11417	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

12	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					-0-
01	20770	X	6700	-0-	-14070	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	19430	X	14072	-0-	-5358	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
03	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
04	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
*05	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

12	16678	X	15099	-0-	-1579	-0-	15099	3			Y	-0-					-0-
01	16244	X	14734	-0-	-1510	-0-	14734	3			Y	-0-					-0-
02	14906	X	13641	-0-	-1265	-0-	13641	3			Y	-0-					-0-
03	15748	X	14561	-0-	-1187	-0-	14438	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
04	14820	X	14073	-0-	-747	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-
05	15097	X	13869	-0-	-1228	-0-	13869	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

12	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
02	7598	X	6827	-0-	-771	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6807	-0-	-753	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	6962	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

12	16492	X	15192	-0-	-1300	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14911	-0-	-1178	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13694	-0-	-1183	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14394	-0-	-1106	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13769	-0-	-1231	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13988	-0-	-1202	-0-	13988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7905	X	5617	-0-	-2288	-0-	274	1	5340	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	240	1	12029	2	Y	-0-					-0-
02	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	207	1	12498	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	201	1	12104	2	Y	-0-					-0-
04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	186	1	11770	2	Y	-0-					-0-
*05	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	188	1	12964	2	Y	-0-					-0-

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
12	15903	X	13299	-0-	-2604	-0-	185	1	13114	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	9240	-0-	-6663	-0-	198	1	9042	2	N	-0-					-0-
02	14877	X	8587	-0-	-6290	-0-	188	1	8399	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	9110	-0-	-4995	-0-	197	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	9498	-0-	-3672	-0-	183	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	10127	-0-	-3172	-0-	196	1	9931	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
12	20243	X	17154	-0-	-3089	-0-	185	1	16969	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	15196	-0-	-4117	-0-	176	1	15020	2	N	-0-					-0-
02	16994	X	6019	-0-	-10975	-0-	228	1	5791	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	12177	-0-	-4966	-0-	317	1	11860	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	11018	-0-	-5572	-0-	270	1	10748	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	10752	-0-	-6391	-0-	335	1	10417	2	N	-0-					-0-

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
12	9889	X	8913	-0-	-976	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8489	-0-	-1214	-0-	8489	2			Y	-0-					-0-
02	8816	X	7822	-0-	-994	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8073	-0-	-1351	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	7756	-0-	-1364	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	8331	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 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
12	12431	X	11377	-0-	-1054	-0-	11377	2			Y	-0-					2
01	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	11170	2			Y	-0-					2
02	11310	X	10364	-0-	-946	-0-	10364	2			Y	-0-					2
03	11780	X	10622	-0-	-1158	-0-	10622	2			Y	-0-					2
04	11340	X	10004	-0-	-1336	-0-	10004	2			Y	-0-					2
05	11377	X	10414	-0-	-963	-0-	10414	2			Y	-0-					2

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 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
12	8773	X	7818	-0-	-955	-0-	7818	2			Y	-0-					-0-
01	8649	X	7370	-0-	-1279	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
02	7888	X	6855	-0-	-1033	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7059	-0-	-1249	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6819	-0-	-1101	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7058	-0-	-754	-0-	7015	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 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
12	34286	X	31021	-0-	-3265	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
01	33914	X	30305	-0-	-3609	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
02	30914	X	27795	-0-	-3119	-0-	27795	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	28909	-0-	-3362	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27703	-0-	-2957	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27907	-0-	-3124	-0-	27907	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 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
12	17701	X	16786	-0-	-915	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16500	-0-	-922	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14743	-0-	-1178	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	15484	-0-	-1535	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14968	-0-	-1292	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15833	-0-	-938	-0-	15833	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 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
12	10788	X	10024	-0-	-764	-0-	407	1	9617	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9645	-0-	-957	-0-	372	1	9273	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	8552	-0-	-1366	-0-	355	1	8197	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	354	1	7897	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7377	-0-	-2463	-0-	313	1	7064	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	7675	-0-	-2338	-0-	345	1	7330	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 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
12	14849	X	14309	-0-	-540	-0-	14309	2			N	-0-					90
01	14725	X	14127	-0-	-598	-0-	14127	2			N	-0-					90
02	13746	X	12832	-0-	-914	-0-	12655	2	177	9	N	161	109	1			142
03	14694	X	13576	-0-	-1118	-0-	13576	2			N	-0-					142
04	14010	X	13030	-0-	-980	-0-	13030	2			N	-0-					142
05	14322	X	13197	-0-	-1125	-0-	13149	2	48	9	N	44	72	1			114

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
12	17546	X	12687	-0-	-4859	-0-	2	1	12685	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	12599	-0-	-4420	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11601	-0-	-1594	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11279	-0-	-1400	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10886	-0-	-1384	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12008	-0-	-671	-0-	12008	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
12	14787	X	9798	-0-	-4989	-0-	163	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	10360	-0-	-4427	-0-	151	1	10209	2	N	-0-					-0-
02	12934	X	9781	-0-	-3153	-0-	141	1	9640	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	10086	-0-	-237	-0-	148	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9497	-0-	-523	-0-	138	1	9359	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8692	-0-	-1755	-0-	147	1	8545	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
12	7843	X	672	-0-	-7171	-0-	211	1	461	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	2971	-0-	-4872	-0-	285	1	2686	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	4216	-0-	-3121	-0-	282	1	3934	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	3840	-0-	-4003	-0-	294	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	274	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	297	1	2884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	17050	X	8474	-0-	-8576	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	8798	-0-	-9306	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	12807	-0-	-4129	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	9800	-0-	-8304	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
*05	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

12	17453	X	14756	-0-	-2697	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14461	-0-	-2062	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	13127	-0-	-2301	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14253	-0-	-1805	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13566	-0-	-954	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13808	-0-	-948	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

12	18817	X	16668	-0-	-2149	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	16240	-0-	-2422	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	14947	-0-	-1931	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15530	-0-	-2109	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14410	-0-	-1730	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14721	-0-	-1957	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

12	18042	X	14260	-0-	-3782	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14352	-0-	-2791	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
02	16153	X	13492	-0-	-2661	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14047	-0-	-3220	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13191	-0-	-3519	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13156	-0-	-1259	-0-	13156	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

12	31558	X	28184	-0-	-3374	-0-	28184	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	27232	-0-	-3272	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	24818	-0-	-1891	-0-	24818	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	25727	-0-	-2824	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	23656	-0-	-3614	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	24777	-0-	-3402	-0-	24777	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

12	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
02	5249	X	5125	-0-	-124	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4442	-0-	-568	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	4743	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

12	12462	X	10508	-0-	-1954	-0-	329	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	6553	-0-	-5785	-0-	353	1	6200	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	2825	-0-	-8717	-0-	317	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	3365	-0-	-8973	-0-	355	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8660	-0-	-1510	-0-	306	1	8354	2	N	-0-					-0-
*05	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	318	1	12988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9388	2			Y	-0-			-0-
01	9703	X	8719	-0-	-984	-0-	8719	2			Y	-0-			-0-
02	9338	X	8198	-0-	-1140	-0-	8198	2			Y	-0-			-0-
03	9982	X	8163	-0-	-1819	-0-	8163	2			Y	-0-			-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	8667	2			Y	-0-			-0-
05	9393	X	8548	-0-	-845	-0-	8548	2			Y	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

12	19995	X	13082	-0-	-6913	-0-	73	1	13009	2	N	-0-			-0-
01	19995	X	14645	-0-	-5350	-0-	154	1	14491	2	N	-0-			-0-
02	18009	X	15812	-0-	-2197	-0-	141	1	15671	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	14582	-0-	-3801	-0-	148	1	14434	2	N	-0-			-0-
04	17040	X	14417	-0-	-2623	-0-	138	1	14279	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	15857	-0-	-1038	-0-	147	1	15710	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

12	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2			N	-0-			-0-
02	13079	X	12023	-0-	-1056	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
03	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	12316	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	10659	-0-	-2211	-0-	10659	2			N	-0-			-0-
05	13299	X	9082	-0-	-4217	-0-	9082	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		577	-0-	577	578	316	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		5010	-0-	5010	5588	337	1	4570	2	Y	94	94	8	-0-
							103	9							
03	T. A.		4078	-0-	4078	9666	388	1	3690	2	Y	-0-			-0-
04	12227	X	2561	-0-	-9666	-0-	439	1	2122	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	421	1	2921	2	Y	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

12	16647	X	10826	-0-	-5821	-0-	10826	2			N	-0-			-0-
01	14415	X	13020	-0-	-1395	-0-	13020	2			N	-0-			-0-
02	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2			N	-0-			-0-
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13438	2			N	-0-			-0-
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-			-0-
05	13330	X	12110	-0-	-1220	-0-	12110	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

12	22382	X	15712	-0-	-6670	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
01	18941	X	15795	-0-	-3146	-0-	15795	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14539	-0-	-1092	-0-	14539	2			N	-0-			-0-
03	16244	X	15429	-0-	-815	-0-	15429	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	14735	-0-	-835	-0-	14735	2			N	-0-			-0-
05	15810	X	15165	-0-	-645	-0-	15165	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 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
12	10168	X	8641	-0-	-1527	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8782	-0-	-1262	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	8662	-0-	-734	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 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
12	22041	X	19024	-0-	-3017	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	18494	-0-	-3144	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
02	19923	X	16918	-0-	-3005	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	18322	-0-	-2107	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17867	-0-	-763	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18061	-0-	-973	-0-	18061	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 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
12	13423	X	11078	-0-	-2345	-0-	329	1	10749	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	10633	-0-	-2790	-0-	334	1	10299	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	9494	-0-	-1642	-0-	318	1	9176	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9811	-0-	-1535	-0-	341	1	9470	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	332	1	8935	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9363	-0-	-1704	-0-	339	1	9024	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 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
12	13516	X	4148	-0-	-9368	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	5854	-0-	-7197	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	6096	-0-	-3329	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	159	1	9897	2	N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	N	-0-					-0-
*05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	242	1	11811	2	N	-0-					-0-

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
12	14849	X	14047	-0-	-802	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13546	-0-	-497	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	12000	-0-	-1137	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	10464	-0-	-3579	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	10752	-0-	-2838	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	10676	-0-	-3367	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

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
12	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
01	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
02	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14615	-0-	-25	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14928	-0-	-200	-0-	14928	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
12	23963	X	20601	-0-	-3362	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20823	-0-	-2706	-0-	20823	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	19205	-0-	-1936	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	20002	-0-	-2163	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18767	-0-	-2233	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19175	-0-	-1657	-0-	19175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	12400	X	5621	-0-	-6779	-0-	490	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	6925	-0-	-5475	-0-	470	1	6455	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7120	-0-	-507	-0-	420	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	493	1	7973	2	N	-0-					-0-
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	504	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	491	1	6887	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
12	24242	X	20458	-0-	-3784	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	18934	-0-	-4223	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
02	21663	X	1779	-0-	-19884	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	442	-0-	-21661	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18896	-0-	-1564	-0-	18896	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
12	21111	X	18859	-0-	-2252	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18455	-0-	-2191	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	16544	-0-	-2770	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17297	-0-	-2915	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	18020	-0-	-760	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	16898	-0-	-1950	-0-	16898	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
12	10695	X	9227	-0-	-1468	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	4577	-0-	-5963	-0-	42	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9518	-0-	-262	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	9525	2			N	-0-					-0-

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
12	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14308	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	14229	X	13576	-0-	-653	-0-	13576	2			Y	-0-					-0-
02	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12920	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	2			Y	-0-					-0-
04	13950	X	12662	-0-	-1288	-0-	12662	2			Y	-0-					-0-
05	14415	X	13001	-0-	-1414	-0-	13001	2			Y	-0-					-0-

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11067	X	8396	-0-	-2671	-0-	259	1	8137	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	8738	-0-	-1585	-0-	245	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	9396	X	8590	-0-	-806	-0-	222	1	8368	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8174	-0-	-1870	-0-	256	1	7918	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	232	1	7697	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	226	1	8296	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 #: 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
12	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	415	1	7722	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	8707	-0-	-562	-0-	364	1	8343	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	310	1	8854	2	N	-0-			-0-
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	357	1	8615	2	N	-0-			-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	324	1	8461	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8758	-0-	-1038	-0-	315	1	8443	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

12	25978	X	22801	-0-	-3177	-0-	22801	2			N	-0-			-0-
01	24366	X	22214	-0-	-2152	-0-	22214	2			N	-0-			-0-
02	21721	X	19917	-0-	-1804	-0-	19917	2			N	-0-			-0-
03	23219	X	20565	-0-	-2654	-0-	20565	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	19271	-0-	-3199	-0-	19271	2			N	-0-			-0-
05	22816	X	19476	-0-	-3340	-0-	19476	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

12	30597	X	27599	-0-	-2998	-0-	27599	2			N	-0-			-0-
01	30287	X	26802	-0-	-3485	-0-	26802	2			N	-0-			-0-
02	27434	X	24441	-0-	-2993	-0-	24441	2			N	-0-			-0-
03	28582	X	25163	-0-	-3419	-0-	25163	2			N	-0-			-0-
04	26700	X	23547	-0-	-3153	-0-	23547	2			N	-0-			-0-
05	27590	X	24211	-0-	-3379	-0-	24211	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

12	26257	X	25009	-0-	-1248	-0-	25009	2			N	-0-			-0-
01	24707	X	24267	-0-	-440	-0-	24267	2			N	-0-			-0-
02	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	23178	2			N	-0-			-0-
03	25017	X	24018	-0-	-999	-0-	24018	2			N	-0-			-0-
04	24210	X	23051	-0-	-1159	-0-	23051	2			N	-0-			-0-
05	25017	X	23554	-0-	-1463	-0-	23554	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

12	4960	X	1439	-0-	-3521	-0-	506	1	933	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	4012	-0-	-2281	-0-	450	1	3562	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	5674	-0-	-1431	-0-	447	1	5227	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	3301	-0-	-4294	-0-	540	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	4097	-0-	-3253	-0-	491	1	3606	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	3354	-0-	-2722	-0-	479	1	2875	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

12	20243	X	18054	-0-	-2189	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
01	19933	X	17593	-0-	-2340	-0-	17593	2			N	-0-			-0-
02	18647	X	14863	-0-	-3784	-0-	14863	2			N	-0-			-0-
03	18972	X	15129	-0-	-3843	-0-	15129	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	14237	-0-	-3223	-0-	14237	2			N	-0-			-0-
05	18042	X	14184	-0-	-3858	-0-	14184	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

12	15996	X	3537	-0-	-12459	-0-	217	1	3320	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	12225	-0-	-1973	-0-	252	1	11973	2	N	-0-			-0-
02	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	142	1	13232	2	N	-0-			-0-
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	168	1	12967	2	N	-0-			-0-
04	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	130	1	12864	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	10885	-0-	-3406	-0-	182	1	10703	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 #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 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
12	27621	X	25180	-0-	-2441	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
01	27621	X	24189	-0-	-3432	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	22482	-0-	-3357	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	22926	-0-	-3765	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21993	-0-	-3207	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22143	-0-	-3029	-0-	22143	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 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
12	17608	X	14272	-0-	-3336	-0-	183	1	14089	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	13720	-0-	-3888	-0-	207	1	13513	2	N	-0-					-0-
02	15950	X	12183	-0-	-3767	-0-	221	1	11962	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13349	-0-	-1531	-0-	256	1	13093	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	232	1	13536	2	N	-0-					-0-
*05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	216	1	15010	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 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
12	30659	X	27323	-0-	-3336	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
01	29760	X	26205	-0-	-3555	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	24069	-0-	-2959	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25057	-0-	-3370	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24109	-0-	-2471	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24341	-0-	-2970	-0-	24341	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36952	X	32753	-0-	-4199	-0-	32753	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	31818	-0-	-4421	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
02	33002	X	28694	-0-	-4308	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	29720	-0-	-4597	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	27826	-0-	-4184	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28919	-0-	-3848	-0-	28919	2			N	-0-					-0-

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
12	30256	X	25566	-0-	-4690	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25590	-0-	-4046	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
02	26883	X	23621	-0-	-3262	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25582	-0-	-2163	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	24604	-0-	-746	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	24632	-0-	-943	-0-	24632	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 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
12	6851	X	5360	-0-	-1491	-0-	307 8	1 9	5045	2	Y	7	7	8			88
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	6912	2	Y	3	3	8			88
02	6728	X	6435	-0-	-293	-0-	369 4	1 9	6062	2	Y	4	59	1			33
03	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	399	1	6336	2	Y	-0-					33
04	7080	X	6244	-0-	-836	-0-	406	1	5838	2	Y	-0-					33
05	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	440	1	6039	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30504	X	28491	-0-	-2013	-0-	28491	2			N	-0-			-0-
01	29574	X	27979	-0-	-1595	-0-	27979	2			N	-0-			-0-
02	27405	X	25501	-0-	-1904	-0-	25501	2			N	-0-			-0-
03	29295	X	26389	-0-	-2906	-0-	26389	2			N	-0-			-0-
04	27570	X	25876	-0-	-1694	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
05	28489	X	25901	-0-	-2588	-0-	25901	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29171	X	27931	-0-	-1240	-0-	27931	2			N	-0-			-0-
01	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-			-0-
02	25085	X	24958	-0-	-127	-0-	24958	2			N	-0-			-0-
03	27931	X	25797	-0-	-2134	-0-	25797	2			N	-0-			-0-
04	27030	X	10682	-0-	-16348	-0-	25	1	10657	2	N	-0-			-0-
05	27931	X	25022	-0-	-2909	-0-	25022	2			N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	16118	-0-	-1893	-0-	16118	2			N	-0-			-0-
01	18011	X	13737	-0-	-4274	-0-	13737	2			N	-0-			-0-
02	16008	X	14220	-0-	-1788	-0-	14220	2			N	-0-			-0-
03	16120	X	14262	-0-	-1858	-0-	14262	2			N	-0-			-0-
04	15600	X	11396	-0-	-4204	-0-	11396	2			N	-0-			-0-
05	16120	X	9988	-0-	-6132	-0-	9988	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
12	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	518	1	12559	3	N	-0-			-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	439	1	10818	3	N	-0-			-0-
02	14471	X	-0-	-0-	-14471	-0-					N	-0-			-0-
03	15469	X	9	-0-	-15460	-0-	9	1			N	-0-			-0-
04	14970	X	418	-0-	-14552	-0-	418	1			N	-0-			-0-
05	13082	X	476	-0-	-12606	-0-	476	1			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 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
12	25637	X	21241	-0-	-4396	-0-	21241	2			N	-0-			-0-
01	24738	X	21519	-0-	-3219	-0-	21519	2			N	-0-			-0-
02	22997	X	20267	-0-	-2730	-0-	20267	2			N	-0-			-0-
03	24583	X	20829	-0-	-3754	-0-	20829	2			N	-0-			-0-
04	22440	X	20269	-0-	-2171	-0-	20269	2			N	-0-			-0-
05	21669	X	20835	-0-	-834	-0-	20835	2			N	-0-			-0-

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
12	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	16866	2			N	-0-			-0-
01	18104	X	16299	-0-	-1805	-0-	16299	2			N	-0-			-0-
02	16530	X	14827	-0-	-1703	-0-	14827	2			N	-0-			-0-
03	17236	X	15575	-0-	-1661	-0-	15575	2			N	-0-			-0-
04	16320	X	14795	-0-	-1525	-0-	14795	2			N	-0-			-0-
05	16864	X	14989	-0-	-1875	-0-	14989	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 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
12	24304	X	21541	-0-	-2763	-0-	21541	2			N	-0-			-0-
01	23932	X	20923	-0-	-3009	-0-	20923	2			N	-0-			-0-
02	21663	X	19125	-0-	-2538	-0-	19125	2			N	-0-			-0-
03	22475	X	19250	-0-	-3225	-0-	19250	2			N	-0-			-0-
04	20850	X	18094	-0-	-2756	-0-	18094	2			N	-0-			-0-
05	21545	X	17166	-0-	-4379	-0-	17166	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 #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 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
12	23901	X	21273	-0-	-2628	-0-	21273	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20974	-0-	-2400	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
02	21808	X	18339	-0-	-3469	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	17292	-0-	-5338	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19684	-0-	-1316	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20301	-0-	-965	-0-	20301	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 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
12	34999	X	24277	-0-	-10722	-0-	196	1	24081	3	N	-0-					-0-
01	34999	X	22629	-0-	-12370	-0-	212	1	22417	3	N	-0-					-0-
02	28971	X	19861	-0-	-9110	-0-	234	1	19627	3	N	-0-					-0-
03	28985	X	17861	-0-	-11124	-0-	371	1	17490	3	N	-0-					-0-
04	25860	X	17180	-0-	-8680	-0-	377	1	16803	3	N	-0-					-0-
05	24273	X	15964	-0-	-8309	-0-	414	1	15550	3	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 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
12	8432	X	6782	-0-	-1650	-0-	285	1	6491	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	243	1	10801	2	Y	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	249	1	9838	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	230	1	10406	2	Y	-0-					-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	230	1	9349	2	Y	-0-					-0-
*05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	208	1	9679	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 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
12	31465	X	26334	-0-	-5131	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	25772	-0-	-4205	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
02	28043	X	25258	-0-	-2785	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	27452	-0-	-1130	-0-	27452	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	25275	-0-	-195	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	26068	-0-	-933	-0-	26068	2			N	-0-					-0-

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
12	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
*05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 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
12	31899	X	28917	-0-	-2982	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28714	-0-	-3185	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	26101	-0-	-3247	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	27234	-0-	-3704	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	26370	-0-	-1710	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	27378	-0-	-1545	-0-	27378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 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
12	26691	X	24207	-0-	-2484	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	14960	-0-	-11731	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
02	24650	X	19206	-0-	-5444	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20529	-0-	-3992	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	19166	-0-	-4264	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	19417	-0-	-4794	-0-	19417	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

12	23777	X	22027	-0-	-1750	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	19669	-0-	-4108	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
02	21141	X	11920	-0-	-9221	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	14600	-0-	-7441	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	15938	-0-	-5392	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16323	-0-	-5718	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

12	23529	X	22281	-0-	-1248	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
01	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
02	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	23153	-0-	-221	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	22229	-0-	-391	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	21501	-0-	-2710	-0-	21501	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

12	14942	X	14106	-0-	-836	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13473	-0-	-1469	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	10105	-0-	-2974	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	10060	-0-	-4045	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	3660	-0-	-10445	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

12	11408	X	5204	-0-	-6204	-0-	586	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	3850	-0-	-4241	-0-	350	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	-0-	-0-	-7569	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

12	12524	X	11243	-0-	-1281	-0-	11243	2			Y	-0-					31
01	12090	X	10950	-0-	-1140	-0-	10950	2			Y	-0-					31
02	11049	X	10149	-0-	-900	-0-	10149	2			Y	-0-					31
03	11594	X	10599	-0-	-995	-0-	10599	2			Y	-0-					31
04	11070	X	10124	-0-	-946	-0-	10124	2			Y	-0-					31
05	11253	X	10182	-0-	-1071	-0-	10135	2	47	9	Y	43	74	1			-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

12	21793	X	19264	-0-	-2529	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	20389	-0-	-1125	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
02	20126	X	18539	-0-	-1587	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18058	-0-	-1682	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18901	-0-	-1497	-0-	18901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 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
12	30039	X	27550	-0-	-2489	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27172	-0-	-2309	-0-	27172	2			N	-0-					-0-
02	27434	X	24886	-0-	-2548	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	26034	-0-	-2486	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24725	-0-	-2515	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	24827	-0-	-2732	-0-	24827	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48577	X	45222	-0-	-3355	-0-	45222	3			N	-0-					-0-
01	47802	X	44601	-0-	-3201	-0-	44601	3			N	-0-					-0-
02	43645	X	41334	-0-	-2311	-0-	41334	3			N	-0-					-0-
03	46252	X	42799	-0-	-3453	-0-	42799	3			N	-0-					-0-
04	43860	X	40224	-0-	-3636	-0-	40224	3			N	-0-					-0-
*05	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	50065	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 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
12	26505	X	24811	-0-	-1694	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	23599	-0-	-2720	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
02	24621	X	21959	-0-	-2662	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	22326	-0-	-3993	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	21185	-0-	-3505	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	20666	-0-	-4134	-0-	20666	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 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
12	22196	X	10203	-0-	-11993	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	9421	-0-	-11721	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
*05	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 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
12	39587	X	34173	-0-	-5414	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	36537	-0-	-2213	-0-	36537	2			N	-0-					-0-
02	35525	X	33842	-0-	-1683	-0-	33842	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	34181	-0-	-1531	-0-	34181	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	31779	-0-	-3591	-0-	31779	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	33335	-0-	-3214	-0-	33335	2			N	-0-					-0-

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
12	24552	X	19394	-0-	-5158	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	20565	-0-	-2933	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	18524	-0-	-3458	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	19811	-0-	-2757	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18919	-0-	-2051	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19553	-0-	-1000	-0-	19553	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	463	1	3914	2	N	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	462	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	430	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	992	1	2948	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1041	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	465	1	184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 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
12	22537	X	20859	-0-	-1678	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
01	21638	X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3			N	-0-					-0-
02	19807	X	17528	-0-	-2279	-0-	17528	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	19307	-0-	-1866	-0-	19307	3			N	-0-					-0-
04	20490	X	18063	-0-	-2427	-0-	18063	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	19787	-0-	-1076	-0-	19787	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080	X	18654	-0-	-2426	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	18267	-0-	-1976	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16651	-0-	-1793	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	17395	-0-	-2104	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16784	-0-	-1276	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17207	-0-	-1455	-0-	17207	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 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
12	44702	X	34684	-0-	-10018	-0-	34684	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	34795	-0-	-9225	-0-	34795	2			N	-0-					-0-
02	38657	X	31569	-0-	-7088	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	32299	-0-	-5521	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	29760	-0-	-6060	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	30377	-0-	-4405	-0-	30377	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23994	X	20971	-0-	-3023	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	20532	-0-	-2687	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	18647	-0-	-2436	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	19372	-0-	-3072	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	16323	-0-	-5037	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18607	-0-	-2349	-0-	18607	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 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
12	22568	X	16056	-0-	-6512	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	16100	-0-	-5259	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	11882	-0-	-6823	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	11472	-0-	-7345	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14218	-0-	-2612	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15222	-0-	-867	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

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
12	14539	X	12525	-0-	-2014	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12829	-0-	-1586	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	9705	-0-	-3490	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10558	-0-	-2555	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10824	-0-	-1866	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10810	-0-	-2024	-0-	10810	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
12	19034	X	17350	-0-	-1684	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17185	-0-	-1632	-0-	17185	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	15920	-0-	-1451	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15560	-0-	-2420	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16128	-0-	-912	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14535	-0-	-2825	-0-	14535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14136	X	13429	-0-	-707	-0-	483	1	12913	3	N	30	7	8			57
							33	9									
01	14136	X	13166	-0-	-970	-0-	449	1	12715	3	N	2	2	8			57
							2	9									
02	13224	X	12751	-0-	-473	-0-	452	1	12257	3	N	38					95
							42	9									
03	13423	X	11797	-0-	-1626	-0-	486	1	11308	3	N	3	79	1			19
							3	9									
04	12990	X	11758	-0-	-1232	-0-	465	1	11293	3	N	-0-					19
05	13640	X	12182	-0-	-1458	-0-	529	1	11653	3	N	-0-					19

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

12	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-
01	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	2			N	-0-					-0-
02	34365	X	34109	-0-	-256	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	35254	-0-	-4085	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
04	38070	X	35076	-0-	-2994	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	34795	-0-	-4544	-0-	34795	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

12	34906	X	24221	-0-	-10685	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	16987	-0-	-11564	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
02	24882	X	13557	-0-	-11325	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	17256	-0-	-8722	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	19525	-0-	-5345	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	20340	-0-	-3871	-0-	20340	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

12	26040	X	18524	-0-	-7516	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	23410	-0-	-2134	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
02	23519	X	20792	-0-	-2727	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	20863	-0-	-4154	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	21665	-0-	-2065	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20513	-0-	-2892	-0-	20513	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

12	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
01	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	22290	-0-	-852	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23884	-0-	-854	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21102	-0-	-2838	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	19873	-0-	-4028	-0-	19873	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

12	33852	X	23834	-0-	-10018	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	21517	-0-	-11250	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	19092	-0-	-9589	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	18842	-0-	-10112	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
04	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
*05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	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 #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 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
12	28675	X	24201	-0-	-4474	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	22885	-0-	-5139	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
02	25288	X	20533	-0-	-4755	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20617	-0-	-5547	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	18239	-0-	-6271	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
*05	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	30807	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 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
12	15841	X	14635	-0-	-1206	-0-	14499	3	136	9	Y	124	110	1	2	8	230
01	15810	X	14474	-0-	-1336	-0-	14374	3	100	9	Y	91	196	1	2	8	123
02	14645	X	13314	-0-	-1331	-0-	13153	3	161	9	Y	146	106	1			163
03	15376	X	13955	-0-	-1421	-0-	13828	3	127	9	Y	115	95	1			183
04	14550	X	13264	-0-	-1286	-0-	13170	3	94	9	Y	85	147	1			121
05	14632	X	13508	-0-	-1124	-0-	13383	3	125	9	Y	114	68	1			167

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 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
12	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
01	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	19828	-0-	-2151	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	16865	-0-	-4405	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20552	-0-	-1427	-0-	20552	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 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
12	30783	X	28351	-0-	-2432	-0-	293	1	28058	3	N	-0-					-0-
01	30783	X	26934	-0-	-3849	-0-	246	1	26688	3	N	-0-					-0-
02	28362	X	6561	-0-	-21801	-0-	541	1	6020	3	N	-0-					-0-
03	30318	X	8210	-0-	-22108	-0-	662	1	7548	3	N	-0-					-0-
04	29340	X	13176	-0-	-16164	-0-	550	1	12626	3	N	-0-					-0-
05	28365	X	16989	-0-	-11376	-0-	553	1	16436	3	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 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
12	34658	X	30920	-0-	-3738	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	28831	-0-	-5827	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
02	32393	X	25411	-0-	-6982	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	29791	-0-	-3875	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	31768	-0-	-32	-0-	31768	2			N	-0-					-0-
*05	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-

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
12	19654	X	16579	-0-	-3075	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	16650	-0-	-2539	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
02	17023	X	15458	-0-	-1565	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15977	-0-	-1817	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
*05	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	24533	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24685	-0-	24685	26044	24685	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		19695	-0-	19695	45739	19614	2	81	9	Y	74	61	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	22072	X	19839	-0-	-2233	-0-	19839	2			Y	-0-					50
01	21824	X	19642	-0-	-2182	-0-	19421	2	221	9	Y	201	193	1			58
02	20416	X	3313	-0-	-17103	-0-	3313	2			Y	-0-					58
03	21824	X	14439	-0-	-7385	-0-	14439	2			Y	-0-					58
04	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			Y	-0-					58
*05	27403	X	27403	-0-	-0-	-0-	27290	2	113	9	Y	103	132	1			29

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
12	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-					-0-
01	45404	X	45404	-0-	-0-	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
02	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	42398	2			N	-0-					-0-
03	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	44599	2			N	-0-					-0-
04	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	42265	-0-	-484	-0-	42265	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
12	66898	X	-0-	-0-	-66898	-0-					N	-0-					-0-
01	62775	X	23	-0-	-62752	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	58493	X	36664	-0-	-21829	-0-	36664	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	32330	-0-	-27965	-0-	32330	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	32227	-0-	-9203	-0-	32227	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	7392	-0-	-31792	-0-	7392	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
12	54963	X	48475	-0-	-6488	-0-	48475	3			N	-0-					-0-
01	54312	X	47680	-0-	-6632	-0-	47680	3			N	-0-					-0-
02	49677	X	43927	-0-	-5750	-0-	43927	3			N	-0-					-0-
03	52421	X	46743	-0-	-5678	-0-	46743	3			N	-0-					-0-
04	48060	X	44053	-0-	-4007	-0-	44053	3			N	-0-					-0-
05	48484	X	36153	-0-	-12331	-0-	36153	3			N	-0-					-0-

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
12	20150	X	14438	-0-	-5712	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14510	-0-	-5020	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	13441	-0-	-2306	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	14095	-0-	-1653	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13895	-0-	-745	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13890	-0-	-618	-0-	13890	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
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
01	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
02	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	27532	2			N	-0-					-0-
03	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
04	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	24413	2			N	-0-					-0-
*05	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	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
12	21886	X	21628	-0-	-258	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20540	-0-	-2834	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
02	21866	X	18564	-0-	-3302	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	19253	-0-	-4121	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	18647	-0-	-3163	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19668	-0-	-1970	-0-	19668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	775	X	735	-0-	-40	-0-	735	1			N	-0-					-0-
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
03	744	X	684	-0-	-60	-0-	684	1			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	668	1	60	2	N	-0-					-0-
05	744	X	707	-0-	-37	-0-	707	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
12	55707	X	52169	-0-	-3538	-0-	52169	3			N	-0-					-0-
01	54932	X	51090	-0-	-3842	-0-	51090	3			N	-0-					-0-
02	49822	X	46125	-0-	-3697	-0-	46125	3			N	-0-					-0-
03	52390	X	48395	-0-	-3995	-0-	48395	3			N	-0-					-0-
04	50490	X	46787	-0-	-3703	-0-	46787	3			N	-0-					-0-
05	52173	X	43738	-0-	-8435	-0-	43738	3			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
12	28148	X	25705	-0-	-2443	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	24126	-0-	-4053	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
02	26361	X	21685	-0-	-4676	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	19983	-0-	-8196	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	22304	-0-	-3886	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	21266	-0-	-4433	-0-	21266	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
12	27590	X	6972	-0-	-20618	-0-	214	1	6758	2	N	-0-					-0-
01	27590	X	405	-0-	-27185	-0-	42	1	363	2	N	-0-					-0-
02	24650	X	22	-0-	-24628	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12670	-0-	-4938	-0-	114	1	12556	2	N	-0-					-0-
04	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	264	1	17918	2	N	-0-					-0-
*05	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	340	1	17924	2	N	-0-					-0-

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
12	32302	X	24578	-0-	-7724	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28328	-0-	-3385	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	20896	-0-	-7785	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	21812	-0-	-8320	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	22777	-0-	-4643	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
05	28334	X	20130	-0-	-8204	-0-	20130	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
12	25327	X	22870	-0-	-2457	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22385	-0-	-1826	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
02	22649	X	20160	-0-	-2489	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	16769	-0-	-6946	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	7785	-0-	-14985	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	5185	-0-	-17693	-0-	5185	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
12	16802	X	13103	-0-	-3699	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13655	-0-	-2806	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	13554	-0-	-1526	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11901	-0-	-3816	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13124	-0-	-1786	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11552	-0-	-2925	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	29574	X	25185	-0-	-4389	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	24214	-0-	-4616	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	26013	X	21891	-0-	-4122	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	22986	-0-	-4077	-0-	22986	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	21332	-0-	-3868	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	21774	-0-	-3398	-0-	21774	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

12	15655	X	12611	-0-	-3044	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11987	-0-	-2273	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	6354	-0-	-6754	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	5177	-0-	-8339	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	2236	-0-	-10814	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8355	-0-	-4262	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

12	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	3			Y	-0-					12
01	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	4440	3	85	9	Y	77	89	1			-0-
02	4321	X	4140	-0-	-181	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4394	3	72	9	Y	65	50	1			15
04	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4256	3	13	9	Y	12					27
05	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	3			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

12	9610	X	8142	-0-	-1468	-0-	8114	2	28	9	Y	25					51
01	9021	X	7762	-0-	-1259	-0-	7730	2	32	9	Y	29	33	1			47
02	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	7333	2	32	9	Y	29	29	1			47
03	8649	X	7304	-0-	-1345	-0-	7273	2	31	9	Y	28	40	1			35
04	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	7091	2	26	9	Y	24	29	1			30
05	8153	X	7265	-0-	-888	-0-	7240	2	25	9	Y	23					53

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

12	16957	X	13477	-0-	-3480	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	12846	-0-	-4111	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	11689	-0-	-2695	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13803	-0-	-1480	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12282	-0-	-2508	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11753	-0-	-1732	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

12	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8250	2	17	9	Y	15					27
01	9300	X	7687	-0-	-1613	-0-	7672	2	15	9	Y	14					41
02	8700	X	6753	-0-	-1947	-0-	6739	2	14	9	Y	13					54
03	9300	X	5981	-0-	-3319	-0-	5968	2	13	9	Y	12	23	1			43
04	8010	X	6864	-0-	-1146	-0-	6855	2	9	9	Y	8	37	1			14
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7116	2	7	9	Y	6					20

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

12	10416	X	9239	-0-	-1177	-0-	9225	2	14	9	Y	13					43
01	10199	X	8994	-0-	-1205	-0-	8979	2	15	9	Y	14	32	1			25
02	9222	X	8024	-0-	-1198	-0-	8012	2	12	9	Y	11					36
03	9858	X	7946	-0-	-1912	-0-	7934	2	12	9	Y	11					47
04	9330	X	8099	-0-	-1231	-0-	8089	2	10	9	Y	9					56
05	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	8233	2	6	9	Y	5					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	31558	X	26496	-0-	-5062	-0-	26496	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	24411	-0-	-5938	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
02	27666	X	23496	-0-	-4170	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	24015	-0-	-5559	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	22446	-0-	-3624	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	24502	-0-	-2003	-0-	24502	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
12	8091	X	7562	-0-	-529	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6960	-0-	-1131	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6559	-0-	-807	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6963	-0-	-911	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
*05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	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
12	50468	X	43755	-0-	-6713	-0-	43755	2			N	-0-					-0-
01	50406	X	41298	-0-	-9108	-0-	41298	2			N	-0-					-0-
02	45646	X	38676	-0-	-6970	-0-	38676	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	40556	-0-	-6812	-0-	40556	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	38087	-0-	-5893	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	37989	-0-	-5752	-0-	37989	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
12	11532	X	10426	-0-	-1106	-0-	10380	2	46	9	N	42					89
01	11377	X	10283	-0-	-1094	-0-	10227	2	56	9	N	51					140
02	10382	X	9654	-0-	-728	-0-	9545	2	109	9	N	99	155	1			84
03	11036	X	10152	-0-	-884	-0-	10073	2	79	9	N	72	136	1			20
04	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9464	2	44	9	N	40					60
05	10416	X	9971	-0-	-445	-0-	9950	2	21	9	N	19					79

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
12	38595	X	31624	-0-	-6971	-0-	31624	2			N	-0-					-0-
01	38161	X	30123	-0-	-8038	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
02	34626	X	30383	-0-	-4243	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	31408	-0-	-1762	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	29281	-0-	-1739	-0-	29281	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	29652	-0-	-2836	-0-	29652	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
12	23529	X	20115	-0-	-3414	-0-	20051	2	64	9	Y	58	21	1	2	8	82
01	23529	X	14386	-0-	-9143	-0-	14362	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	31
02	21547	X	15996	-0-	-5551	-0-	15974	2	22	9	Y	20	21	1			30
03	22785	X	18798	-0-	-3987	-0-	18768	2	30	9	Y	27					57
04	20940	X	18890	-0-	-2050	-0-	18814	2	76	9	Y	69	11	1			115
*05	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20662	2	42	9	Y	38	100	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5797	X	1685	-0-	-4112	-0-	1672	2	13	9	Y	12	5	1	7	8	7
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	5	1			2
02	4089	X	1275	-0-	-2814	-0-	1271	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	2435	2	3	9	Y	3					4
04	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	1723	2			Y	-0-	3	1			1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10	1	1			10

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

12	11346	X	10335	-0-	-1011	-0-	10252	2	83	9	N	75					282
01	10633	X	10104	-0-	-529	-0-	10004	2	100	9	N	91	201	1			172
02	9947	X	9393	-0-	-554	-0-	9324	2	69	9	N	63					235
03	10633	X	9936	-0-	-697	-0-	9856	2	80	9	N	73	87	1			221
04	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9372	2	56	9	N	51	98	1			174
05	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	9519	2	56	9	N	51	104	1			121

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

12	200122	X	77193	-0-	-122929	-0-	77193	2			N	-0-					-0-
01	88722	X	73937	-0-	-14785	-0-	73937	2			N	-0-					-0-
02	73914	X	66023	-0-	-7891	-0-	66023	2			N	-0-					-0-
03	78647	X	67326	-0-	-11321	-0-	67326	2			N	-0-					-0-
04	76110	X	62493	-0-	-13617	-0-	62493	2			N	-0-					-0-
05	77190	X	62369	-0-	-14821	-0-	62369	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

12	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	3			Y	-0-					14
01	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5327	3	105	9	Y	95	109	1			-0-
02	5133	X	5006	-0-	-127	-0-	5006	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5416	-0-	-71	-0-	5326	3	90	9	Y	82	63	1			19
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	5097	3	15	9	Y	14					33
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	5325	3			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			N	-0-					195
01	4061	X	3381	-0-	-680	-0-	3381	3			N	-0-					195
02	3741	X	3110	-0-	-631	-0-	3110	3			N	-0-					195
03	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3714	3	179	9	N	163	165	1			193
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			N	-0-					193
05	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3356	3			N	-0-					193

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
12	11532	X	10827	-0-	-705	-0-	10775	3	52	9	N	47	12	1	1	8	136
01	11501	X	10249	-0-	-1252	-0-	10226	3	23	9	N	21	114	1			43
02	10614	X	9155	-0-	-1459	-0-	9087	3	68	9	N	62	12	1			93
03	11129	X	9517	-0-	-1612	-0-	9471	3	46	9	N	42					135
04	10560	X	8774	-0-	-1786	-0-	8699	3	75	9	N	68	6	1			197
05	10819	X	10288	-0-	-531	-0-	10271	3	17	9	N	15	102	1			110

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
12	53671	X	53671	-0-	-0-	-0-	53671	2			N	-0-					-0-
01	56234	X	55421	-0-	-813	-0-	55421	2			N	-0-					-0-
02	52606	X	50587	-0-	-2019	-0-	50587	2			N	-0-					-0-
03	56234	X	52261	-0-	-3973	-0-	52261	2			N	-0-					-0-
04	53910	X	48906	-0-	-5004	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
05	55428	X	49088	-0-	-6340	-0-	49088	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
12	38006	X	38006	-0-	-0-	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
01	39339	X	37839	-0-	-1500	-0-	37839	2			N	-0-					-0-
02	36801	X	34463	-0-	-2338	-0-	34463	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	36040	-0-	-3299	-0-	36040	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	33611	-0-	-4399	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	33526	-0-	-4480	-0-	33526	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162088	X	64698	-0-	-97390	-0-	64698	2			N	-0-					-0-
01	89218	X	62866	-0-	-26352	-0-	62866	2			N	-0-					-0-
02	62378	X	56634	-0-	-5744	-0-	56634	2			N	-0-					-0-
03	64697	X	58490	-0-	-6207	-0-	58490	2			N	-0-					-0-
04	62610	X	54711	-0-	-7899	-0-	54711	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	54675	-0-	-10022	-0-	54675	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 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
12	71517	X	71320	-0-	-197	-0-	71320	2			N	-0-					-0-
01	72571	X	67012	-0-	-5559	-0-	67012	2			N	-0-					-0-
02	68672	X	58685	-0-	-9987	-0-	58685	2			N	-0-					-0-
03	73408	X	60118	-0-	-13290	-0-	60118	2			N	-0-					-0-
04	71040	X	56172	-0-	-14868	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
05	71331	X	58781	-0-	-12550	-0-	58781	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 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
12	60853	X	56740	-0-	-4113	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
01	59861	X	54616	-0-	-5245	-0-	54616	2			N	-0-					-0-
02	55999	X	49564	-0-	-6435	-0-	49564	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	51415	-0-	-8446	-0-	51415	2			N	-0-					-0-
04	57000	X	48008	-0-	-8992	-0-	48008	2			N	-0-					-0-
05	56730	X	48495	-0-	-8235	-0-	48495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61523	X	61523	-0-	-0-	-0-	61523	2			N	-0-					-0-
01	59303	X	59303	-0-	-0-	-0-	59303	2			N	-0-					-0-
02	53494	X	53494	-0-	-0-	-0-	53494	2			N	-0-					-0-
03	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55255	2			N	-0-					-0-
04	53340	X	51404	-0-	-1936	-0-	51404	2			N	-0-					-0-
05	55118	X	51239	-0-	-3879	-0-	51239	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 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
12	80662	X	71187	-0-	-9475	-0-	71187	2			N	-0-					-0-
01	80073	X	68941	-0-	-11132	-0-	68941	2			N	-0-					-0-
02	72558	X	62872	-0-	-9686	-0-	62872	2			N	-0-					-0-
03	73656	X	65287	-0-	-8369	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
04	70560	X	61158	-0-	-9402	-0-	61158	2			N	-0-					-0-
05	71176	X	61424	-0-	-9752	-0-	61424	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 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
12	0	W	69727	-0-	69727	179080	69727	2			N	-0-					-0-
01	0	W	67386	-0-	67386	246466	67386	2			N	-0-					-0-
02	306738	X	60272	-0-	-246466	-0-	60272	2			N	-0-					-0-
03	69998	X	61925	-0-	-8073	-0-	61925	2			N	-0-					-0-
04	67740	X	57499	-0-	-10241	-0-	57499	2			N	-0-					-0-
05	69719	X	57606	-0-	-12113	-0-	57606	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 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
12	37448	X	29025	-0-	-8423	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	27806	-0-	-8340	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
02	31813	X	24686	-0-	-7127	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
03	32674	X	25194	-0-	-7480	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	23087	-0-	-7033	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	22520	-0-	-6496	-0-	22520	2			N	-0-					-0-

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
12	41664	X	34821	-0-	-6843	-0-	34821	2			N	-0-					-0-
01	40517	X	33362	-0-	-7155	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
02	36250	X	29721	-0-	-6529	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
03	37045	X	30744	-0-	-6301	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	29086	-0-	-5294	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	29476	-0-	-5337	-0-	29476	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
12	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11973	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	11563	X	11429	-0-	-134	-0-	11429	2			Y	-0-					-0-
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10466	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-
04	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	10045	2			Y	-0-					-0-
05	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-

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
12	23777	X	19831	-0-	-3946	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	18738	-0-	-4357	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	16747	-0-	-4452	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	17193	-0-	-4786	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	15946	-0-	-4754	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	16390	-0-	-3450	-0-	16390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	33542	X	27842	-0-	-5700	-0-	27842	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	24792	-0-	-7076	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
02	28652	X	24563	-0-	-4089	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	24894	-0-	-4184	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	23007	-0-	-3933	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	22487	-0-	-5351	-0-	22487	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

12	15934	X	13193	-0-	-2741	-0-	411	1	12782	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	11822	-0-	-2159	-0-	442	1	11380	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11408	-0-	-1294	-0-	414	1	10994	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11178	-0-	-2028	-0-	468	1	10710	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	10043	-0-	-2737	-0-	492	1	9551	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	10147	-0-	-3059	-0-	527	1	9620	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

12	14632	X	13756	-0-	-876	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13022	-0-	-1455	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	11987	-0-	-1266	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12463	-0-	-1704	-0-	12251	2	212	9	N	193	193	1			-0-
04	13710	X	11761	-0-	-1949	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11883	-0-	-1881	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

12	28489	X	24247	-0-	-4242	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	22770	-0-	-5688	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	21605	-0-	-3857	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	21872	-0-	-3982	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
04	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
*05	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	28387	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

12	9393	X	8349	-0-	-1044	-0-	8295	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
01	9238	X	8092	-0-	-1146	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7494	-0-	-916	-0-	7439	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	8339	X	7633	-0-	-706	-0-	7633	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6652	-0-	-1418	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	5962	-0-	-2377	-0-	5908	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

12	44237	X	38870	-0-	-5367	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	37373	-0-	-5655	-0-	37373	2			N	-0-					-0-
02	38889	X	32329	-0-	-6560	-0-	32329	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	32776	-0-	-7803	-0-	32776	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	32141	-0-	-6019	-0-	32141	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	31800	-0-	-7074	-0-	31800	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

12	19840	X	15332	-0-	-4508	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	14688	-0-	-5152	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	13669	-0-	-3325	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14063	-0-	-3204	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13405	-0-	-2555	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13417	-0-	-1928	-0-	13417	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 #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	23301	-0-	-3390	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	22475	-0-	-3565	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
02	23258	X	20291	-0-	-2967	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20980	-0-	-3231	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	19613	-0-	-3667	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19792	-0-	-3520	-0-	19792	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31961	X	27964	-0-	-3997	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	27137	-0-	-4111	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
02	28159	X	24909	-0-	-3250	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	26234	-0-	-3123	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24838	-0-	-2732	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	24578	-0-	-3384	-0-	24578	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331	X	34177	-0-	-6154	-0-	34177	2			N	-0-					-0-
01	39060	X	33113	-0-	-5947	-0-	33113	2			N	-0-					-0-
02	34742	X	29994	-0-	-4748	-0-	29994	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	30607	-0-	-5539	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
04	33810	X	28413	-0-	-5397	-0-	28413	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	29779	-0-	-4383	-0-	29779	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25668	X	22295	-0-	-3373	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	21412	-0-	-3140	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
02	22678	X	19248	-0-	-3430	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	20079	-0-	-4163	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	18406	-0-	-4244	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	18298	-0-	-3991	-0-	18298	2			N	-0-					-0-

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
12	44299	X	35499	-0-	-8800	-0-	35499	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	33085	-0-	-11214	-0-	33085	2			N	-0-					-0-
02	41441	X	31248	-0-	-10193	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
03	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	52130	2			N	-0-					-0-
04	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
*05	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	50600	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2			N	-0-					-0-
01	38464	X	38464	-0-	-0-	-0-	38464	2			N	-0-					-0-
02	34916	X	34370	-0-	-546	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	35212	-0-	-2112	-0-	35212	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	32851	-0-	-3269	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	32737	-0-	-4587	-0-	32737	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44330	X	42084	-0-	-2246	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	39577	-0-	-4753	-0-	39577	2			N	-0-					-0-
02	41470	X	35717	-0-	-5753	-0-	35717	2			N	-0-					-0-
03	44330	X	36582	-0-	-7748	-0-	36582	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	34250	-0-	-8650	-0-	34250	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	34073	-0-	-8025	-0-	34073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 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
12	21266	X	16426	-0-	-4840	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15551	-0-	-4072	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	13891	-0-	-2552	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	14214	-0-	-3363	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	13354	-0-	-3656	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13457	-0-	-2973	-0-	13457	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38006	X	31581	-0-	-6425	-0-	31581	2			N	-0-					-0-
01	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	41637	2			N	-0-					-0-
02	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
03	44299	X	44299	-0-	-0-	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
04	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
*05	38965	X	38965	-0-	-0-	-0-	38965	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37138	X	27816	-0-	-9322	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
01	35464	X	27193	-0-	-8271	-0-	27193	2			N	-0-					-0-
02	30392	X	25229	-0-	-5163	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	25741	-0-	-6561	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	24081	-0-	-5379	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	24018	-0-	-3789	-0-	24018	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52328	X	45278	-0-	-7050	-0-	45278	2			N	-0-					-0-
01	52328	X	43022	-0-	-9306	-0-	43022	2			N	-0-					-0-
02	48227	X	38319	-0-	-9908	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	44996	-0-	-5162	-0-	44996	2			N	-0-					-0-
04	45880	X	45880	-0-	-0-	-0-	45880	2			N	-0-					-0-
*05	47699	X	47699	-0-	-0-	-0-	47699	2			N	-0-					-0-

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
12	54746	X	50487	-0-	-4259	-0-	50487	2			N	-0-					-0-
01	53196	X	48541	-0-	-4655	-0-	48541	2			N	-0-					-0-
02	48952	X	44428	-0-	-4524	-0-	44428	2			N	-0-					-0-
03	52018	X	47160	-0-	-4858	-0-	47160	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	44238	-0-	-5562	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
05	50499	X	46057	-0-	-4442	-0-	46057	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
12	38688	X	30462	-0-	-8226	-0-	30408	3	54	9	N	49	40	1			36
01	37386	X	29117	-0-	-8269	-0-	28999	3	118	9	N	107	124	1			19
02	33292	X	26464	-0-	-6828	-0-	26331	3	133	9	N	121	118	1			22
03	33604	X	26560	-0-	-7044	-0-	26448	3	112	9	N	102	113	1			11
04	30870	X	26146	-0-	-4724	-0-	26044	3	102	9	N	93	97	1			7
05	30473	X	25882	-0-	-4591	-0-	25804	3	78	9	N	71	72	1			6

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
12	51987	X	45081	-0-	-6906	-0-	45081	2			N	-0-					-0-
01	49972	X	44194	-0-	-5778	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
02	45182	X	38565	-0-	-6617	-0-	38565	2			N	-0-					-0-
03	47027	X	45538	-0-	-1489	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	43302	-0-	-1278	-0-	43302	2			N	-0-					-0-
*05	47149	X	47149	-0-	-0-	-0-	47149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	26319	X	20965	-0-	-5354	-0-	20965	3			N	-0-					-0-
01	25296	X	20189	-0-	-5107	-0-	19972	3	217	9	N	197	197	1			-0-
02	22533	X	18343	-0-	-4190	-0-	18343	3			N	-0-					-0-
03	22909	X	18552	-0-	-4357	-0-	18552	3			N	-0-					-0-
04	21390	X	17249	-0-	-4141	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17236	-0-	-3720	-0-	17236	3			N	-0-					-0-

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
12	19902	X	17561	-0-	-2341	-0-	17529	3	32	9	N	29	24	1			23
01	21700	X	17540	-0-	-4160	-0-	17474	3	66	9	N	60	73	1			10
02	20300	X	17616	-0-	-2684	-0-	17524	3	92	9	N	84	79	1			15
03	21700	X	17965	-0-	-3735	-0-	17889	3	76	9	N	69	77	1			7
04	19500	X	15790	-0-	-3710	-0-	15728	3	62	9	N	56	59	1			4
05	18817	X	16573	-0-	-2244	-0-	16523	3	50	9	N	45	45	1			4

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
12	42284	X	34709	-0-	-7575	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
01	40517	X	36279	-0-	-4238	-0-	36279	2			N	-0-					-0-
02	35873	X	35718	-0-	-155	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
03	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	44350	2			N	-0-					-0-
04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	42638	2			N	-0-					-0-
*05	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	42473	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
12	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46775	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	46099	-0-	-494	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
02	43993	X	43219	-0-	-774	-0-	43219	2			N	-0-					-0-
03	47027	X	46116	-0-	-911	-0-	46116	2			N	-0-					-0-
04	45510	X	45407	-0-	-103	-0-	45407	2			N	-0-					-0-
05	46779	X	45186	-0-	-1593	-0-	45186	2			N	-0-					-0-

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
12	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	40262	2			N	-0-					-0-
01	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	38880	2			N	-0-					-0-
02	41093	X	34162	-0-	-6931	-0-	34162	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	34007	-0-	-9920	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	34634	-0-	-7876	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	34364	-0-	-5905	-0-	34364	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
12	28179	X	24037	-0-	-4142	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	23270	-0-	-3948	-0-	23270	2			N	-0-					-0-
02	25114	X	21167	-0-	-3947	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	22536	-0-	-3535	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21630	-0-	-2850	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	22115	-0-	-1910	-0-	22115	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
12	15686	X	24	-0-	-15662	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7931	3	42	9	N	38	29	1			9
02	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16298	3	83	9	N	75	70	1			14
03	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16357	3	69	9	N	63	70	1			7
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14777	3	57	9	N	52	55	1			4
05	16244	X	14760	-0-	-1484	-0-	14716	3	44	9	N	40	41	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	43382	X	43382	-0-	-0-	-0-	43382	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	39245	-0-	-342	-0-	39245	2			N	-0-					-0-
02	37410	X	36685	-0-	-725	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	39547	-0-	-443	-0-	39547	2			N	-0-					-0-
04	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	2			N	-0-					-0-
*05	43672	X	43672	-0-	-0-	-0-	43672	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

12	48019	X	47033	-0-	-986	-0-	47033	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	47525	-0-	-494	-0-	47525	2			N	-0-					-0-
02	44921	X	44568	-0-	-353	-0-	44568	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	47022	-0-	-997	-0-	47022	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	44564	-0-	-1906	-0-	44564	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	44522	-0-	-3125	-0-	44522	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

12	39711	X	31429	-0-	-8282	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
01	39711	X	33670	-0-	-6041	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
02	37149	X	30878	-0-	-6271	-0-	30878	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	31616	-0-	-4809	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	29132	-0-	-3598	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	29037	-0-	-4629	-0-	29037	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

12	35123	X	26754	-0-	-8369	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	25499	-0-	-6710	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
02	30131	X	25912	-0-	-4219	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	13366	-0-	-17324	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	7678	-0-	-19802	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	21595	-0-	-6119	-0-	21595	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

12	42036	X	34247	-0-	-7789	-0-	34247	2			N	-0-					-0-
01	39463	X	34597	-0-	-4866	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	31877	-0-	-3619	-0-	31877	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	31798	-0-	-4658	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	28223	-0-	-5557	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29721	-0-	-4875	-0-	29721	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	69595	X	43777	-0-	-25818	-0-	43777	2			N	-0-					-0-
02	65105	X	35725	-0-	-29380	-0-	35725	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	34367	-0-	-35228	-0-	34367	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	30239	-0-	-12121	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	28475	-0-	-15297	-0-	28475	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

12	42532	X	26815	-0-	-15717	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	25193	-0-	-12038	-0-	25193	2			N	-0-					-0-
02	31494	X	22677	-0-	-8817	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	23157	-0-	-7409	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	21518	-0-	-6172	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21365	-0-	-5450	-0-	21365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 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
12	32147	X	20154	-0-	-11993	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	18754	-0-	-9022	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
02	23490	X	16303	-0-	-7187	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	14738	-0-	-8016	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	15119	-0-	-5401	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	15036	-0-	-5114	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 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
12	SHUT IN		64468	-0-	64468	96426	64468	2			N	-0-					-0-
01	152199	X	55773	-0-	-96426	-0-	55773	2			N	-0-					-0-
02	64235	X	47021	-0-	-17214	-0-	47021	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	45869	-0-	-22796	-0-	45869	2			N	-0-					-0-
04	62400	X	40762	-0-	-21638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-
05	64480	X	38894	-0-	-25586	-0-	38894	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 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
12	SHUT IN		45458	-0-	45458	68519	45458	2			N	-0-					-0-
01	107204	X	38685	-0-	-68519	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
02	51939	X	28457	-0-	-23482	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
03	55521	X	25167	-0-	-30354	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	24870	-0-	-19110	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	23180	-0-	-22266	-0-	23180	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 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
12	35216	X	23218	-0-	-11998	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	23659	-0-	-7341	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
02	26390	X	20955	-0-	-5435	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	21546	-0-	-4680	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	20862	-0-	-2868	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	21142	-0-	-2511	-0-	21142	2			N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		23223	-0-	23223	23223	23223	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		46061	-0-	46061	69284	46061	2			N	-0-					-0-
*04	110428	X	41144	-0-	-69284	-0-	41144	2			N	-0-					-0-
*05	49631	X	40447	-0-	-9184	-0-	40447	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	5902	-0-	5902	5902	5902	2			N	-0-					-0-
03	0	W	48964	-0-	48964	54866	48964	2			N	-0-					-0-
*04	101731	X	46865	-0-	-54866	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
*05	53847	X	49398	-0-	-4449	-0-	49398	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		17649	-0-	17649	17649	17649	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		46350	-0-	46350	63999	46350	2			N	-0-					-0-
*04	110792	X	46793	-0-	-63999	-0-	46793	2			N	-0-					-0-
*05	49476	X	46129	-0-	-3347	-0-	46129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		36803	-0-	36803	36803	9	1	36794	2	N	-0-			-0-
02	80279	X	43476	-0-	-36803	-0-	346	1	43130	2	N	-0-			-0-
03	48594	X	48594	-0-	-0-	-0-	1367	1	47227	2	N	-0-			-0-
04	38400	X	38239	-0-	-161	-0-	1093	1	37146	2	N	-0-			-0-
05	48856	X	47343	-0-	-1513	-0-	1196	1	46147	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		35251	-0-	35251	35251	9	1	35242	2	N	-0-			-0-
02	76534	X	41283	-0-	-35251	-0-	329	1	40954	2	N	-0-			-0-
03	49312	X	49312	-0-	-0-	-0-	1387	1	47925	2	N	-0-			-0-
04	42120	X	37849	-0-	-4271	-0-	1082	1	36767	2	N	-0-			-0-
05	48980	X	47506	-0-	-1474	-0-	1200	1	46306	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		20471	-0-	20471	20471	20471	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		43323	-0-	43323	63794	43323	2			N	-0-			-0-
*04	104848	X	41054	-0-	-63794	-0-	41054	2			N	-0-			-0-
*05	50933	X	43093	-0-	-7840	-0-	43093	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	44361	X	36282	-0-	-8079	-0-	9	1	36273	2	N	-0-			-0-
02	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	339	1	42221	2	N	-0-			-0-
03	47972	X	47972	-0-	-0-	-0-	1349	1	46623	2	N	-0-			-0-
04	42930	X	40768	-0-	-2162	-0-	1165	1	39603	2	N	-0-			-0-
*05	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	1208	1	46614	2	N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			20
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-			42
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-			42
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	3			N	-0-			42
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			42
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			42
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					29
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					29
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					29
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					29
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	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

12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					63
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					63
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					63
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					63
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					63
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-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

12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					143
01	961	#	569	-0-	-392	-0-	554	2	15	9	N	14					157
02	928	#	564	-0-	-364	-0-	553	2	11	9	N	10	153	1			14
03	992	#	551	-0-	-441	-0-	536	2	15	9	N	14					28
04	960	#	761	-0-	-199	-0-	707	2	54	9	N	49					77
*05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					77

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

12	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					205
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					205
02	319	#	274	-0-	-45	-0-	274	2			N	-0-					205
03	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					205
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					205
*05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					60
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					60
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					60
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					60
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	341	#	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					14
01	403	#	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					14
02	377	#	278	-0-	-99	-0-	278	3			N	-0-					14
03	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					14
04	360	#	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					14
*05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 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
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	#	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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
12	961	#	846	-0-	-115	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
01	1023	#	801	-0-	-222	-0-	162	1	639	3	Y	-0-					-0-
*02	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	206	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	307	1	789	3	Y	-0-					-0-
*04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	409	1	997	3	Y	-0-					-0-
*05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	350	1	936	3	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
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					34
*02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					34
*03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					34
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					34
*05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					73
01	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					73
02	145	#	96	-0-	-49	-0-	68	2	28	9	Y	25					98
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					98
*04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					14
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					14
*02	58	#	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					14
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					14
*04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					14
*05	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	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 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 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
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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
12	1271	N	536	-0-	-735	-0-	97	1	439	2	N	-0-	5	5			60
01	1147	N	534	-0-	-613	-0-	103	1	431	2	N	-0-	5	5			55
02	870	N	484	-0-	-386	-0-	97	1	387	2	N	-0-	5	5			50
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	103	1	323	2	N	-0-	5	5			45
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	100	1	285	2	N	-0-	5	5			40
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	103	1	263	2	N	-0-	5	5			35

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
12	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	103	1	2680	2	N	-0-					9
01	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	103	1	2617	2	N	-0-					9
02	2552	X	2542	-0-	-10	-0-	97	1	2442	2	N	3					12
							3	9									
03	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	103	1	2679	2	N	4					16
							4	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					16
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					16

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	3	33	9	N	30					40
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	28	9	N	25					65
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	60	3	18	9	N	16	58	1			23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	60	3	23	9	N	21					44
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2					46
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					48

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20					40
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25					65
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	N	16	58	1			23
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	338	3	23	9	N	21					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					48

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20					40
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25					65
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	N	16	58	1			23
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	338	3	23	9	N	21					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					48

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
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					150
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					150
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					150
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					150
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					150
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					150

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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					58
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					58
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	620	2			N	-0-					58
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					58
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					58
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					58

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					153
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					153
02	1479	N	1140	-0-	-339	-0-	1140	3			N	-0-					153
03	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	3			N	-0-					153
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					153
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					182
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			N	-0-					182
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					182
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					182
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					300
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					300
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
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
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2488	3	25	9	N	23					165
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2528	3	31	9	N	28					193
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	3	2	9	N	2					195
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2455	3	12	9	N	11					206
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2333	3	19	9	N	17					223
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					223

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					731
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					774
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	494	2	50	9	N	45					819
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	216	2	42	9	N	38	179	1			678
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	51	2	33	9	N	30					708
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					708

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		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
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	335	2	28	9	N	25					100
01	310	#	305	-0-	-5	-0-	266	2	39	9	N	35					135
02	290	#	280	-0-	-10	-0-	260	2	20	9	N	18					153
03	372	#	344	-0-	-28	-0-	322	2	22	9	N	20					173
04	360	#	288	-0-	-72	-0-	280	2	8	9	N	7					180
05	372	#	120	-0-	-252	-0-	109	2	11	9	N	10					190

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
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
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					161
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					161
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					161
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					161
04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					161
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					161

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
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					37
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					37
02	87	#	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-					37
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					37
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
*05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					31
01	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					31
02	145	#	103	-0-	-42	-0-	103	3			N	-0-					31
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					31
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					31
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					31

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
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					84
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					84
02	58	#	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-					84
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					84
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					84
*05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					183
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					183
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					183
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					183
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					183
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					183

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					198
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	1					199
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					200
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					73
01	837	#	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					73
02	783	#	772	-0-	-11	-0-	772	2			N	-0-					73
03	837	#	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					73
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73
05	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

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
12	1023	#	839	-0-	-184	-0-	829	2	10	9	N	9					131
01	1023	#	785	-0-	-238	-0-	774	2	11	9	N	10					141
02	928	#	721	-0-	-207	-0-	712	2	9	9	N	8					149
03	992	#	757	-0-	-235	-0-	748	2	9	9	N	8					157
04	810	#	724	-0-	-86	-0-	715	2	9	9	N	8					165
*05	837	#	759	-0-	-78	-0-	755	2	4	9	N	4					169

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	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

12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					150
01	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					150
02	290	#	186	-0-	-104	-0-	186	3			N	-0-					150
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					150
04	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					150
05	310	#	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	403	#	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					28
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					28
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
03	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					28
*04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

12	14B2	EXT	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					51
01	14B2	EXT	233	-0-	233	551	194	2	39	9	N	35					86
02	14B2	EXT	163	-0-	163	714	160	2	3	9	N	3					89
03	14B2	EXT	123	-0-	123	837	123	2			N	-0-					89
04	923	R	86	-0-	-837	-0-	82	2	4	9	N	4					93
*05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					93

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	478	R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					27
01	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					27
02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					27
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	N	2					29
04	450	#	268	-0-	-182	-0-	266	3	2	9	N	2					31
05	496	#	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2					33

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	729	-0-	-46	-0-	718	3	11	9	N	10					71
01	775	#	691	-0-	-84	-0-	684	3	7	9	N	6	62	1			15
02	725	#	693	-0-	-32	-0-	686	3	7	9	N	6					21
03	775	#	489	-0-	-286	-0-	485	3	4	9	N	4					25
04	720	#	547	-0-	-173	-0-	544	3	3	9	N	3					28
05	744	#	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					28

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 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
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 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
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	145	#	50	-0-	-95	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 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
12	682	#	611	-0-	-71	-0-	600	3	11	9	N	10					64
01	651	#	591	-0-	-60	-0-	589	3	2	9	N	2	52	1			14
02	609	#	558	-0-	-51	-0-	552	3	6	9	N	5					19
03	651	#	628	-0-	-23	-0-	617	3	11	9	N	10					29
04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3					32
*05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	647	3	9	9	N	8					40

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					29
01	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					29
02	377	#	355	-0-	-22	-0-	355	3			N	-0-					29
03	403	#	373	-0-	-30	-0-	369	3	4	9	N	4					33
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					45
*05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					46

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					103
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					103
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					103
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					103
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					103
05	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					147
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					147
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					147
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					147
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					147
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			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
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					42
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					42
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-					42
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					42
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	10	2	2	9	Y	2					147
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2					149
02	6		6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3					152
03	0		72	-0-	72	72	69	2	3	9	Y	3					155
*04	0		17	-0-	17	89	17	2			Y	-0-					-0-
05	0		30	-0-	30	119	28	2	2	9	Y	2					160

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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	87	1	64	2	N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					47

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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
12	1116	N	222	-0-	-894	-0-	222	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					26
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	155	-0-	-465	-0-	152	2	3	9	N	3	152	1			-0-
01	558	#	264	-0-	-294	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
02	464	#	421	-0-	-43	-0-	34	1	387	2	N	-0-					-0-
03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	N	-0-					-0-
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	1					1
							1	9									
*05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	1					2
							1	9									

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
12	992	N	651	-0-	-341	-0-	93	1	558	2	N	-0-					59
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	105	1	618	2	N	-0-					59
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	79	1	531	2	N	-0-					59
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	76	1	509	2	N	-0-					59
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	79	1	496	2	N	-0-					59
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	73	1	471	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/2016

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

12	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	1144	-0-	-1460	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1716	-0-	-430	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					27
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					27
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					27
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					28
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	N	1					29

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			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

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					83
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					83
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					83
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
12	3100	N	3251	-0-	151	486	3212	2	39	9	N	35					176
01	3433		2947	-0-	-486	-0-	2919	2	28	9	N	25					201
02	2636		2636	-0-	-0-	-0-	2621	2	15	9	N	14					215
03	3058		3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	N	17					232
04	2250		2192	-0-	-58	-0-	2170	2	22	9	N	20					252
*05	2819		2819	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	N	8					260

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
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					5
03	T. A.		112	-0-	112	297	112	2			Y	-0-					5
04	T. A.		47	-0-	47	344	47	2			Y	-0-					5
*05	120		-0-	-0-	-120	224					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	24		24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					12
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			Y	-0-					12
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	474	2	3	9	N	3					3
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8			3
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					3
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15					18
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15					33

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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					81
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					81
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					81
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					81
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03/24/16

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					73
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-					73
02	1218	N	1074	-0-	-144	-0-	1074	2			N	-0-					73
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					73
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					73
05	1147	N	498	-0-	-649	-0-	498	2			N	-0-					73

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-					10
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-					10
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	2	N	-0-					10
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	2	N	-0-					10
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	N	-0-					176
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	N	3					179
							3	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	N	-0-					179
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	N	-0-					179
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	30	1	714	3	N	-0-					179
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	3	N	-0-					179

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

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	166	-0-	-82	-0-	165	2	1	9	N	1					147
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					148
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					149
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					150
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					151
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					151

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					194
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					194
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	1	13	2	N	-0-					194
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	12	2	N	-0-					194
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					194
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL 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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	1271	#	20	-0-	-1251	-0-	18	3	2	9	Y	2	1	1			19
01	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	3	Y	9					28
							10	9									
02	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	11	32	1			7
							12	9									
03	1116	#	560	-0-	-556	-0-	28	1	526	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	13					23
							14	9									
05	1116	#	806	-0-	-310	-0-	35	1	763	3	Y	7					30
							8	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

12	1860	#	1573	-0-	-287	-0-	171	1	1318	3	N	76	159	1			99
							84	9									
01	1860	#	1857	-0-	-3	-0-	206	1	1550	3	N	92					191
							101	9									
02	1740	#	1530	-0-	-210	-0-	180	1	1287	3	N	57	166	1			82
							63	9									
03	1767	#	1753	-0-	-14	-0-	201	1	1468	3	N	76					158
							84	9									
04	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	186	1	1344	3	N	50					208
							55	9									
05	1860	#	1603	-0-	-257	-0-	194	1	1347	3	N	56	170	1			94
							62	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	222	1	1705	3	Y	14	1	1			45
							15	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	232	1	1828	3	Y	-0-					45
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	206	1	1617	3	Y	-0-	43	1			2
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1816	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	3	Y	-0-					2
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	225	1	1799	3	Y	-0-					2

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

12	3782	3517	-0-	-265	-0-	3517	2				N	-0-					133
01	3658	3483	-0-	-175	-0-	3483	2				N	-0-					133
02	3422	3243	-0-	-179	-0-	3243	2				N	-0-					133
03	3596	#	3495	-0-	-101	-0-	3495	2				N	-0-				133
04	3480	#	3386	-0-	-94	-0-	3386	2				N	-0-				133
05	3503	#	3359	-0-	-144	-0-	3359	2				N	-0-				133

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					174
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	42	2	11	9	N	10					184
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	10					194
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					204
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	14	2	11	9	N	10					214
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					225

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
12	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					55
01	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					55
02	2001	#	1487	-0-	-514	-0-	1487	2			N	-0-					55
03	2573	#	1344	-0-	-1229	-0-	1344	2			N	-0-					55
04	2490	#	1247	-0-	-1243	-0-	1247	2			N	-0-					55
05	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					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
12	3100	N	4651	-0-	1551	1551	4651	2			N	-0-					25
01	3100	N	5552	-0-	2452	4003	5552	2			N	-0-					25
02	2900	N	5034	-0-	2134	6137	5034	2			N	-0-					25
03	11656	X	5519	-0-	-6137	-0-	5519	2			N	-0-					25
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					25
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					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
12	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					86
01	2573	N	1423	-0-	-1150	-0-	1423	2			N	-0-					86
02	2842	N	1306	-0-	-1536	-0-	1306	2			N	-0-					86
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					86
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					86
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	14	7			-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1	9	N	1					55
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	86	2	1	9	N	1					56
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	66	2	1	9	N	1					57
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					60

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
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
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					33
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					33
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	137	2			N	-0-					33
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					33
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
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
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	646	3	23	9	N	21					174
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	650	3	44	9	N	40	172	1			42
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26	9	N	24					66
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	572	3	26	9	N	24					90
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	544	3	26	9	N	24					114
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	3	21	9	N	19					133

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 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
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	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
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	3	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	775	N	749	-0-	-26	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					25
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					25
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	-0-					25
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	4					29
							4	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	31	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	48	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1042	-0-	-2	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	1054	3	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	47	1	1044	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
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	3	N	-0-			-0-
02	377	N	153	-0-	-224	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

12	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	3	N	-0-			-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	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

12	DLQ G-10		525	-0-	525	2812	525	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		501	-0-	501	3313	501	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		399	-0-	399	3712	399	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		261	-0-	261	3973	261	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	4126	153	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4126					Y	NO RPT			-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

12	DLQ G-10		149	-0-	149	B	2631	149	2		N	-0-			73
01	DLQ G-10		299	-0-	299	B	2930	299	2		N	-0-			73
02	DLQ G-10		251	-0-	251	B	3181	251	2		N	-0-			73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3181															
03	DLQ G-10		251	-0-	251	B	3432	251	2		N	-0-			73
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT			73
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT			73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

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

12	558 #	518	-0-	-40	-0-	511	2	7	9	N	6						58
01	558 #	458	-0-	-100	-0-	448	2	10	9	N	9						67
02	522 #	480	-0-	-42	-0-	469	2	11	9	N	10						77
03	558 #	443	-0-	-115	-0-	428	2	15	9	N	14						91
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	495	2	23	9	N	21						112
05	527 #	461	-0-	-66	-0-	455	2	6	9	N	5						117

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-						15
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-						15
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	Y	7						22
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	110	3	40	9	Y	36						58
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	Y	6						64
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6						70

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 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
12	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					37
01	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					37
02	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					37
03	2403	R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					37
04	2280	#	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					37
05	2418	#	1720	-0-	-698	-0-	1720	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					70
01	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					70
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					70
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					70
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					70
*05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					57
01	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					57
02	232	#	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					57
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	385	3	11	9	N	10					67
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	445	3	24	9	N	22					89
05	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					89

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
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					21
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					21
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					21
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					21
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
*05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	3					3
							3	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	11					14
							12	9									
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	542	3	Y	18					32
							20	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	3	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	3	N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	3	N	-0-					-0-

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					9
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					9
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9

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
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					46
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					46
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	210	3	11	9	N	10					56
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					56
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	N	8					64
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					64

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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					23
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					23
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					23
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	116	#	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	589	#	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	570	#	53	-0-	-517	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	589	#	94	-0-	-495	-0-	94	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 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
12	3095	R	3095	-0-	-0-	-0-	184	1	2911	3	Y	-0-					19
01	3112	R	3112	-0-	-0-	-0-	190	1	2922	3	Y	-0-					19
02	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	171	1	2798	3	Y	-0-					19
03	3173	R	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	3	Y	-0-					19
04	2940	#	2880	-0-	-60	-0-	167	1	2713	3	Y	-0-					19
05	3038	#	2536	-0-	-502	-0-	150	1	2386	3	Y	-0-					19

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 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
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	#	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-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
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1038	3	17	9	N	15					128
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1036	3	55	9	N	50	163	1			15
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					15
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10					25
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	3	10	9	N	9					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					48
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					48
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					48
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					48
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-					97
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					97
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-					97
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	N	-0-					97
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	N	-0-					97
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					58
01	651	N	391	-0-	-260	-0-	388	2	3	9	N	3					61
02	493	N	320	-0-	-173	-0-	320	2			N	-0-					61
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2					63
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					63

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
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					117
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					117
02	116	N	92	-0-	-24 B	-0-	92	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					117
*05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	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
12	3100	N	818	-0-	-2282 B	6139	818	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	835	-0-	-2265 B	3874	835	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	773	-0-	-2127 B	1747	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747																	
03	2556	N	809	-0-	-1747 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	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
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					16
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					16
02	174	N	67	-0-	-107	-0-	67	2			N	-0-					16
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					16
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					91
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					91
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					91
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					91
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					91
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					91

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					34
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					35
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					36
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38

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
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					11
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
02	174	N	66	-0-	-108	-0-	66	2			N	-0-					11
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					96
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					96
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	105	2			N	-0-					96
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					96
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					96
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					96

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	410	2	1	9	N	1					5
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1					6
02	493	N	424	-0-	-69	-0-	423	2	1	9	N	1					7
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					8
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					9
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					10

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					49
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					50

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					23
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					24
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					25
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					26
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	N	1					27
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					28

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					12
02	319	N	253	-0-	-66	-0-	253	2			N	-0-					12
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					12
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					12
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	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

12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					60
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					60
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	-0-					60
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					60
*05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	550		550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	0		539	-0-	539 B	539	539	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

06	360		529	-0-	169	2410	529	2			N	-0-					-0-
07	372		592	-0-	220	2630	592	2			N	-0-					-0-
08	372		557	-0-	185	2815	557	2			N	-0-					-0-
09	360		517	-0-	157	2972	517	2			N	-0-					-0-
10	372		543	-0-	171	3143	543	2			N	-0-					-0-
11	360		506	-0-	146	3289	506	2			N	-0-					-0-
12	372		570	-0-	198	3487	570	2			N	-0-					-0-
01	372		523	-0-	151	3638	523	2			N	-0-					-0-
02	348		477	-0-	129	3767	477	2			N	-0-					-0-
*03	5324		510	-0-	-4814	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	0		504	-0-	504 B	504	504	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

12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					24
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					24
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					24
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					24
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
12	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		169	-0-	169	259	12	1	157	2	N	-0-					-0-
03	459		200	-0-	-259	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	2	N	-0-					153
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					153
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					153
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	55	1	108	2	N	-0-					153
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					153
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					8
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	2	N	-0-					8
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	N	-0-					8
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					8
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
*11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1512	2	1	9	N	1					54
*12	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1430	2	1	9	N	1					55
*01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1548	2	1	9	N	1					56
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	2	1	9	N	1					57
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1					58
*04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1396	2	1	9	N	1					59
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1					60

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

12	310	N	65	-0-	-245	-0-	53	2	12	9	N	11					106
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	130	2	29	9	N	26					132
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	193	2	70	9	N	64					196
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	2	26	9	N	24	160	1			60
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	309	2	109	9	N	99					159
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	323	2	59	9	N	54					213

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

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		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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					69
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					69
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					69
05	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

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					41
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					55
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT 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

12	4309	#	3635	-0-	-674	-0-	690	1	2882	2	N	57	162	1			123
							63	9									
01	4247	#	3787	-0-	-460	-0-	713	1	3055	2	N	17	1	8			139
							19	9									
02	3683	#	3127	-0-	-556	-0-	644	1	2437	2	N	42					181
							46	9									
03	3627	#	3316	-0-	-311	-0-	713	1	2564	2	N	35	1	8			215
							39	9									
04	3860	R	3860	-0-	-0-	-0-	690	1	3107	2	N	57	158	1			114
							63	9									
05	3782	#	3493	-0-	-289	-0-	713	1	2657	2	N	112	168	1			58
							123	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

12	1146		1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					8
01	899		857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					8
02	841		711	-0-	-130	-0-	711	3			N	-0-					8
03	899		719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					8
04	870		665	-0-	-205	-0-	665	3			N	-0-					8
05	899		649	-0-	-250	-0-	649	3			N	-0-					8

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 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
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	#	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

12	4154	#	3359	-0-	-795	-0-	3308	3	51	9	N	46					151
01	4061	#	3576	-0-	-485	-0-	3520	3	56	9	N	51					202
02	3712	#	3387	-0-	-325	-0-	3365	3	22	9	N	20					222
03	3968	#	3849	-0-	-119	-0-	3836	3	13	9	N	12					234
04	3610	R	3610	-0-	-0-	-0-	3573	3	37	9	N	34	173	1			95
*05	4114	R	4114	-0-	-0-	-0-	4111	3	3	9	N	3					98

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	7750		1922	-0-	-5828	6888	395	1	1515	2	N	11					135
							12	9									
01	7750		1994	-0-	-5756	1132	126	1	1860	2	N	7					142
							8	9									
02	3422		2290	-0-	-1132	-0-	113	1	2166	2	N	10					152
							11	9									
03	3565		2919	-0-	-646	-0-	599	1	2311	2	N	8	150	1			10
							9	9									
04	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1830	2	N	2					12
							2	9									
05	2449	#	2157	-0-	-292	-0-	126	1	2022	2	N	8					20
							9	9									

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

12	1395	N	812	-0-	-583	-0-	804	2	8	9	N	7					208
01	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1047	2	9	9	N	8	184	1			32
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27					59
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1573	2	26	9	N	24					83
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22					105
05	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1373	2	17	9	N	15					120

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
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					37
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					37
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					37
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					37
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	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
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					80
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					80
02	87	#	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					80
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					80
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	90	2	13	9	N	12					92
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	92	2	8	9	N	7					99

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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	2			N	-0-					19
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077		711	-0-	-1366	-0-	711	3			N	-0-					179
01	2077		720	-0-	-1357	-0-	720	3			N	-0-					179
02	1943		668	-0-	-1275	-0-	668	3			N	-0-					179
03	2077		734	-0-	-1343	-0-	734	3			N	-0-					179
04	2010		629	-0-	-1381	-0-	629	3			N	-0-					179
05	2077		661	-0-	-1416	-0-	661	3			N	-0-					179

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	N	12					127
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15					142
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8					150
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	217	2	13	9	N	12					162
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					172
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					189

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

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

	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
12	682	N	301	-0-	-381 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	806	N	358	-0-	-448 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

	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
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					142
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	490	2	11	9	Y	10					152
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					152
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	561	2	13	9	Y	12					164
*04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	494	2	4	9	Y	4	143	1			25
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					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

	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
12	1457	N	633	-0-	-824 B	-0-	632	3	1	9	N	1					38
01	992	N	638	-0-	-354 B	-0-	638	3			N	-0-					38
02	667	N	612	-0-	-55 B	-0-	612	3			N	-0-					38
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	683	3	2	9	N	2					40
04	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					40
05	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					40

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

	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
12	11470	X	9298	-0-	-2172 B	-0-	9133	2	165	9	N	150	170	1			171
01	11222	X	7892	-0-	-3330 B	-0-	7855	2	37	9	N	34	170	1			35
02	10179	X	5155	-0-	-5024 B	-0-	5155	2			N	-0-					35
03	12352	X	12352	-0-	-0- B	-0-	12214	2	138	9	N	125	9	8			151
04	10371	X	10371	-0-	-0- B	-0-	10241	2	130	9	N	118	158	1	3	8	108
*05	10805	X	10805	-0-	-0- B	-0-	10695	2	110	9	N	100	163	1			45

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
12	8907	X	8907	-0-	-0- B	-0-	8840	2	67	9	N	61	166	1			121
01	7266	X	7266	-0-	-0- B	-0-	7215	2	51	9	N	46	125	1			42
02	7939	X	7939	-0-	-0- B	-0-	7881	2	58	9	N	53	40	1			55
03	6983	X	6983	-0-	-0- B	-0-	6976	2	7	9	N	6					61
04	7254	X	7254	-0-	-0- B	-0-	7248	2	6	9	N	5					66
*05	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7241	2	8	9	N	7					73

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2			N	-0-					87
01	744	N	614	-0-	-130 B	-0-	614	2			N	-0-					87
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					87
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					87
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					87
*05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					28
01	DLQ G-10		2259	-0-	2259	2259	2259	2			N	-0-					28
02	DLQ G-10		2023	-0-	2023	4282	2023	2			N	-0-					28
03	2200	N	2095	-0-	-105	4177	2095	2			N	-0-					28
04	3000	N	2022	-0-	-978	3199	2022	2			N	-0-					28
*05	3100	N	2147	-0-	-953	2246	2147	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

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
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					90
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					90
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					90
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					90
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					90
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					90

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
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
12	6368	R	6368	-0-	-0-	-0-	6367	3	1	9	N	1					149
01	6262	#	5916	-0-	-346	-0-	5915	3	1	9	N	1					150
02	5742	#	5543	-0-	-199	-0-	5542	3	1	9	N	1					151
03	6355	#	5790	-0-	-565	-0-	5789	3	1	9	N	1					152
04	6150	#	5015	-0-	-1135	-0-	5014	3	1	9	N	1					153
05	6355	#	5687	-0-	-668	-0-	5686	3	1	9	N	1					154

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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
12	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2334	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4626	2292	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6764	2138	3			Y	-0-					-0-
03	9046	R	2282	-0-	-6764	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
04	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
*05	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	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
12	DLQ G-10		776	-0-	776	776	769	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	DLQ G-10		755	-0-	755	1531	747	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	DLQ G-10		778	-0-	778	2309	769	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3036	R	727	-0-	-2309	-0-	720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	650	R	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	837	#	616	-0-	-221	-0-	612	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
12	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					30
01	868	#	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					30
02	812	#	609	-0-	-203	-0-	609	2			N	-0-					30
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					30
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					30
05	744	#	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					30

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
12	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2					152
01	1891	#	1744	-0-	-147	-0-	1741	2	3	9	N	3					155
02	1769	#	1655	-0-	-114	-0-	1655	2			N	-0-					155
03	1891	#	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					155
04	1800	#	1589	-0-	-211	-0-	1583	2	6	9	N	5					160
05	1767	#	1102	-0-	-665	-0-	1099	2	3	9	N	3					163

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
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2758	3	215	9	N	195	174	1			148
01	2945	#	2935	-0-	-10	-0-	2719	3	216	9	N	196	172	1			172
02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2566	3	190	9	N	173	174	1			171
03	2945	#	2929	-0-	-16	-0-	2740	3	189	9	N	172	169	1			174
04	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2645	3	266	9	N	242	174	1			242
05	2945	#	2937	-0-	-8	-0-	2717	3	220	9	N	200	334	1			108

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
12	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1544	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	DLQ G-10		1891	-0-	1891	3450	1859	3	32	9	Y	29	28	1			2
02	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4986	1514	3	22	9	Y	20	21	1			1
03	6756	R	1770	-0-	-4986	-0-	1739	3	31	9	Y	28	28	1			1
04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1644	3	26	9	Y	24	23	1			2
*05	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1664	3	34	9	Y	31	31	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			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

12	0	W	12969	-0-	12969	331910	12903	3	66	9	N	60					226
01	0	W	16729	-0-	16729	348639	16595	3	134	9	N	122					348
02	0	W	14434	-0-	14434	363073	14310	3	124	9	N	113	156	1			305
03	0	W	14917	-0-	14917	377990	14786	3	131	9	N	119	143	1			281
04	14250		14099	-0-	-151	377839	13969	3	130	9	N	118	152	1			247
*05	14725		13889	-0-	-836	377003	13589	3	300	9	N	273	306	1			214

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

12	DLQ G-10		5353	-0-	5353	5353	5332	3	21	9	Y	19	18	1			1
01	DLQ G-10		6832	-0-	6832	12185	6804	3	28	9	Y	25	24	1			2
02	DLQ G-10		6328	-0-	6328	18513	6310	3	18	9	Y	16	17	1			1
03	25495	R	6982	-0-	-18513	-0-	6964	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	6401	R	6401	-0-	-0-	-0-	6388	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	6448	#	6226	-0-	-222	-0-	6215	3	11	9	Y	10	10	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1188	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2483	1295	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3589	1106	3			Y	-0-					12
03	4948	R	1359	-0-	-3589	-0-	1359	3			Y	-0-					12
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					12
*05	1302	#	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	2605	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5504	2899	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3205	-0-	3205	8709	3205	3			Y	-0-					-0-
03	8075		3535	-0-	-4540	4169	3535	3			Y	-0-					-0-
04	6933	R	2764	-0-	-4169	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
*05	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1512	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1793	-0-	1793	3305	1793	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1747	-0-	1747	5052	1747	3			Y	-0-					-0-
03	6898	R	1846	-0-	-5052	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1781	-0-	1781	1781	1775	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4048	2260	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6216	2161	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	8075		2345	-0-	-5730	486	2335	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1887	R	1401	-0-	-486	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2201	#	1839	-0-	-362	-0-	1832	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	#	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					32
01	3224	#	2265	-0-	-959	-0-	2265	2			N	-0-					32
02	3190	#	2104	-0-	-1086	-0-	2104	2			N	-0-					32
03	3410	#	1783	-0-	-1627	-0-	1783	2			N	-0-					32
04	3300	#	1859	-0-	-1441	-0-	1859	2			N	-0-					32
05	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					63
01	930	#	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					63
02	783	#	657	-0-	-126	-0-	657	2			N	-0-					63
03	930	#	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					63
04	900	#	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					63
05	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	#	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1457	#	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1276	#	1015	-0-	-261	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1364	#	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1140	#	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

12	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	290	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	554	264	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	281	-0-	281	835	281	3			Y	-0-					-0-
03	1162	R	327	-0-	-835	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

12	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	3004	R	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3672	R	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*05	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	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

12	4026		4026	-0-	-0-	8506	4026	3			Y	-0-					161
01	4018		4018	-0-	-0-	8506	4018	3			Y	-0-					161
02	3654		3608	-0-	-46	8460	3608	3			Y	-0-					161
03	4093		4093	-0-	-0-	8460	4093	3			Y	-0-					161
04	4009		4009	-0-	-0-	8460	4009	3			Y	-0-					161
*05	4182		4182	-0-	-0-	8460	4182	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	2945		1582	-0-	-1363	-0-	1582	2			N	-0-					56
01	2945		1455	-0-	-1490	-0-	1455	2			N	-0-					56
02	2755		1349	-0-	-1406	-0-	1349	2			N	-0-					56
03	2108	#	1476	-0-	-632	-0-	1476	2			N	-0-					56
04	1770	#	1493	-0-	-277	-0-	1493	2			N	-0-					56
05	1581	#	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					56

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

12	2108	#	1767	-0-	-341	-0-	1722	2	45	9	N	41	172	1			25
01	1953	#	1867	-0-	-86	-0-	1820	2	47	9	N	43					68
02	1827	#	1716	-0-	-111	-0-	1670	2	46	9	N	42					110
03	1860	#	1811	-0-	-49	-0-	1765	2	46	9	N	42					152
04	1800	#	1741	-0-	-59	-0-	1699	2	42	9	N	38					190
05	1860	#	1691	-0-	-169	-0-	1659	2	32	9	N	29	173	1			46

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

12	682	N	653	-0-	-29	-0-	565	2	88	9	N	80					148
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	80	167	1			61
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	518	2	88	9	N	80					141
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	80	170	1			51
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	540	2	88	9	N	80					131
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	568	2	88	9	N	80					211

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7750		4583	-0-	-3167	-0-	4579	2	4	9	N	4					60
01	7750		2103	-0-	-5647	-0-	2077	2	26	9	N	24					84
02	7250		3755	-0-	-3495	-0-	3737	2	18	9	N	16					100
03	7750		5351	-0-	-2399	-0-	5315	2	36	9	N	33					133
04	7500		5665	-0-	-1835	-0-	5626	2	39	9	N	35					168
*05	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	6522	2	18	9	N	16					184

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

12	155	N	8	-0-	-147	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	B	-0-	27	3		N	-0-					-0-
02	116	N	9	-0-	-107	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

12	155	N	8	-0-	-147	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	124	N	28	-0-	-96	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
02	116	N	9	-0-	-107	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		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

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	174	N	72	-0-	-102	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
12	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					15
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
*03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					15
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					22
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					22
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					22
*03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					22
*04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					42
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					42
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			153

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
12	899	#	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					55
01	899	#	577	-0-	-322	-0-	577	2			N	-0-					55
02	841	#	503	-0-	-338	-0-	503	2			N	-0-					55
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					55
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					55
05	589	#	151	-0-	-438	-0-	151	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			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
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	#	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			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
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	40	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	N	-0-					-0-
02	754	N	307	-0-	-447	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
03	837	N	730	-0-	-107	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
04	990	N	532	-0-	-458	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

12	310	#	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					17
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
02	145	#	1	-0-	-144	-0-	1	2			Y	-0-					17
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					17
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					17
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					17

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

12	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1388	-0-	1388	1388	1388	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	2870	1482	2			Y	-0-					-0-
04	4242	R	1372	-0-	-2870	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
*05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

12	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	701	-0-	701	1357	701	2			Y	-0-					-0-
04	2005	R	648	-0-	-1357	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 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
12	527	#	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	992	512	2			Y	-0-					-0-
04	1466	R	474	-0-	-992	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	3			N	-0-					62
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-					62
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	3			N	-0-					62
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					62
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					62
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL 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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					29
01	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					29
02	58	#	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					29
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					29
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 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
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		106	-0-	106	211	106	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	329	118	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		137	-0-	137	466	137	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					86
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					86
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					86
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					49
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					49
02	1595	N	1407	-0-	-188	-0-	1407	2			N	-0-					49
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					49
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					49
05	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					49

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					85
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					85
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					85
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					85

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					37
*04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					49
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					50
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					50
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	N	1					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-				-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-				-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-				-0-
04	720	N	674	-0-	-46	B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

12	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	26	1	242	2	N	-0-				-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	26	1	282	2	N	-0-				-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	26	1	253	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	26	1	270	2	N	-0-				-0-
04	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-				-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT				-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

12	279	#	172	-0-	-107		-0-	172	3			N	-0-				-0-
01	279	#	197	-0-	-82		-0-	197	3			N	-0-				-0-
02	232	#	120	-0-	-112		-0-	120	3			N	-0-				-0-
03	248	#	106	-0-	-142		-0-	106	3			N	-0-				-0-
04	180	#	125	-0-	-55		-0-	125	3			N	-0-				-0-
05	186	#	113	-0-	-73		-0-	113	3			N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					47
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					47
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					47
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					47
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	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
12	434	#	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					75
01	403	#	297	-0-	-106	-0-	293	2	4	9	N	4					79
02	290	#	256	-0-	-34	-0-	248	2	8	9	N	7					86
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	N	4					90
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	N	8	4	8			94
*05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					99

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
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					37
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					37
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	448	3			N	-0-					37
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					37
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					37
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	323	1	69	3	Y	-0-					29
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	335	1	57	3	Y	-0-					29
02	174	N	111	-0-	-63	-0-	99	1	12	3	Y	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	24	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	1			5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
02	261	N	70	-0-	-191	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	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
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	13	1	21	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	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
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
03	310	N	72	-0-	-238	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	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
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	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
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	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
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
03	465	N	64	-0-	-401	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	35	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	4	1	6	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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	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
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	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
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	14	1	64	3	N	-0-					-0-
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	15	1	39	3	N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	23	1	39	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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	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 #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
03	217	N	28	-0-	-189	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 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
12	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-		-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-		-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 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
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-		-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-		-23	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-		-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-		-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-		-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-		-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-		-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-		-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15	-0-	6	1	10	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
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-		-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-		-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-		-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-		-47	-0-	6	1	9	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
12	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-		-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-		-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-		-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	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
12	61	N	61	-0-		-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-		-28	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-		-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-		-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-		-18	-0-	5	1	8	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
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	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
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	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
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	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
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	16	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	21	-0-	-153	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	15	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

12	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	N	4					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					117
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					119
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					123
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12	248	#	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					15
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					15
02	203	#	142	-0-	-61	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					15
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					15
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					15
*05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					49
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					49
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					49
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					49

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
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	64	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	105	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	112	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	3	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	264	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					150
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					150
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					150
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					150
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					150
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					150

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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					17
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2					19
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					19
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					19
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					19
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					19

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					42
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					42
02	406	N	142	-0-	-264	-0-	142	3			Y	-0-					42
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					42
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	174	#	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	341	#	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					-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
12	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	N	10					105
01	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9					114
02	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	N	11					125
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1280	3	9	9	N	8					133
04	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6					139
*05	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1281	3	8	9	N	7					146

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					17
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					17
02	812	N	634	-0-	-178	-0-	634	2			N	-0-					17
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					17
04	990	N	407	-0-	-583	-0-	407	2			N	-0-					17
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					102
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					102
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					102
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1					103
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					104
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	N	1					105

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	6	9	N	5					78
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					85
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12					97
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	227	2	11	9	N	10					107
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	218	2	11	9	N	10					117
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					117

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			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
12	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					75
01	1395	#	1060	-0-	-335	-0-	1060	2			N	-0-					75
02	1305	#	1138	-0-	-167	-0-	1138	2			N	-0-					75
03	1395	#	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					75
04	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					75
*05	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	#	173	-0-	-30	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	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
12	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	465	#	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	435	#	359	-0-	-76	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	#	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					44
02	319	N	185	-0-	-134	-0-	185	2			N	-0-					44
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					44
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					44
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					55
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					55
02	290	N	209	-0-	-81	-0-	209	2			N	-0-					55
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					55
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1581	X	448	-0-	-1133	-0-	448	2			N	-0-					212
01	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					212
02	DLQ G-10		457	-0-	457	1069	457	2			N	-0-					212
03	1640	N	571	-0-	-1069	-0-	571	2			N	-0-					212
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5151	2	26	9	N	24	176	1			67
01	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	4589	2			N	-0-					67
02	DLQ G-10		4658	-0-	4658	9247	4658	2			N	-0-					67
03	13947	X	4700	-0-	-9247	-0-	4698	2	2	9	N	2					69
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4713	2	62	9	N	56					125
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					125

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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					112
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					112
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					112
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			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

12	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					69
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					69
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					69
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					58
01	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					58
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					58
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					58
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					58
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
01	378	#	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	R	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					23
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					23
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					23
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					23
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					23
*05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	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
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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	261	#	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240	#	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
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
12	558	#	107	-0-	-451	-0-	107	3			N	-0-					136
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					136
02	203	#	84	-0-	-119	-0-	84	3			N	-0-					136
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					136
04	390	#	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					136
05	403	#	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					136

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	203	#	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	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
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					13
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

12	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	46	1	275	3	Y	-0-					74
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	714	58	1	328	3	Y	6					80
							7	9									
*02	DLQ	G-10	295	-0-	295	1009	45	1	250	3	Y	-0-					80
*03	1333	R	324	-0-	-1009	-0-	65	1	259	3	Y	-0-					80
*04	330	#	295	-0-	-35	-0-	47	1	244	3	Y	4					84
							4	9									
*05	403	#	305	-0-	-98	-0-	50	1	252	3	Y	3					87
							3	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

12	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	290	#	174	-0-	-116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	310	#	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					10
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					10
02	377	N	267	-0-	-110	-0-	267	3			N	-0-					10
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					10
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					10
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					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
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					10
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					10
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					10

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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	3	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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	127	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	122	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	695	-0-	-1	-0-	115	1	511	3	Y	63					63
							69	9									
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	121	1	542	3	Y	-0-					63
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	116	1	503	3	Y	10	73	1			-0-
							11	9									
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	116	1	486	3	Y	7	2	1			5
							8	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					20
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	8	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	-0-					31
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					31
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					31
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					31
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					31
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	1054	N	622	-0-	-432	-0-	620	3	2	9	Y	2					167
01	1271	N	584	-0-	-687	-0-	584	3			Y	-0-					167
02	667	N	496	-0-	-171	-0-	496	3			Y	-0-					167
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	567	3	2	9	Y	2					169
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-	73	1			84
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	Y	2	2	1			84

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19					144
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18					162
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1722	3	17	9	Y	15					177
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	3	15	9	Y	14					191
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	Y	4	71	1			124
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1853	3	15	9	Y	14	2	1			136

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 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
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		414	-0-	414	866	414	2			Y	-0-					8
03	1334	N	468	-0-	-866	-0-	464	2	4	9	Y	4					12
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					12
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					12

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					54
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					54
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					54
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					54
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					54
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					58
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					58
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					58
05	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					121
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					121
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					121
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					121
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					63
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					63
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					63
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					63
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					63
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33308 01/14/2015

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1488		57	-0-	-1431	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	1488		122	-0-	-1366	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	1392		896	-0-	-496	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1488		353	-0-	-1135	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1440		84	-0-	-1356	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1930	3	18	9	N	16	2	8			77
01	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1500	3	24	9	N	22					99
02	1943	N	1603	-0-	-340	-0-	1586	3	17	9	N	15	1	8			113
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1872	3	13	9	N	12					125
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	3	12	9	N	11					136
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	3	18	9	N	16					152

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
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					29
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					29
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					29
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					39
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	N	13					52
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					62

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	84	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	116	#	10	-0-	-106	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	#	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					52
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	N	1					53
02	348	#	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-					53
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					56
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					57
05	372	#	154	-0-	-218	-0-	153	2	1	9	N	1					58

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
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	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
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	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
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	261	#	241	-0-	-20	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	214	-0-	-592	-0-	181	2	33	9	N	30					323
01	806	#	159	-0-	-647	-0-	126	2	33	9	N	30	188	1			165
02	493	#	107	-0-	-386	-0-	82	2	25	9	N	23					188
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	25					213
04	300	#	99	-0-	-201	-0-	73	2	26	9	N	24					237
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	20					257

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
12	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					31
01	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					31
02	203	#	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					31
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	N	1	1	8			31
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					31
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	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
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	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
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	#	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	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
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					53
01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					53
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					53
04	450	#	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					53
05	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					122
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					122
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122
03	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					122
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					122
05	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

12	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					68
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	88	3	4	9	N	4					72
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	N	12	2	8			82
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	58	3	36	9	N	33	55	1			60
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	N	12					72
*05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	70	3	36	9	N	33	56	1			49

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

12	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					141
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	180	3	9	9	N	8					149
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19					168
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	119	3	81	9	N	74	110	1	7	8	125
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	201	3	29	9	N	26	3	8			148
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	142	3	73	9	N	66	109	1	3	8	102

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	203	#	186	-0-	-17	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	233	R		233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	341	#		225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	319	#		212	-0-	-107	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	341	#		160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	270	#		216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	#		196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	R		787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	17	1			6
01	776	R		776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					10
02	767	R		767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4					14
03	794	R		794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	Y	5	17	1			2
04	760	R		760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	Y	4					6
*05	777	R		777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4					10

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#		196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	341	#		195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	232	#		130	-0-	-102	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	248	#		205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	#		155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	#		160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 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
12	310	#	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	#	65	-0-	-51	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 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
12	248	#	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	248	#	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	203	#	98	-0-	-105	-0-	98	1			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	N	1					187
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	77	3	28	9	N	25	157	1			55
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	122	3	44	9	N	40					95
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					130
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	3	24	9	N	22					152
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					152

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
12	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
12	1054	#	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	957	#	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	990	#	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	992	#	922	-0-	-70	-0-	922	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					33
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					36
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	200	2	2	9	N	2					38
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					41
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					43
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					46

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	62	1			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					10
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					10
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			N	-0-					10
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					10
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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

12	465	N	290	-0-	-175	-0-	246	2	44	9	N	40					116
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	368	2	47	9	N	43					159
02	464	N	421	-0-	-43	-0-	378	2	43	9	N	39					198
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	317	2	39	9	N	35	170	1			63
04	390	N	115	-0-	-275	-0-	76	2	39	9	N	35					98
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	367	2	39	9	N	35					133

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					9
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					9
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					20
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	3	10	9	N	9					29
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					29
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 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
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	35	-0-	-23	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3			Y	-0-					2
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 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
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-					2
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	3			Y	-0-					2
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	200	3	210	9	N	191	191	1			2
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	210	3	204	9	N	185	185	1			2
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	234	3	162	9	N	147	132	1			17
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	289	3	132	9	N	120					137
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	335	3	63	9	N	57	182	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					206
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					206
02	406	N	149	-0-	-257	-0-	149	2			N	-0-					206
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					206
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					206
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					206

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					57
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081

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
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					86
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	856	2	1	9	N	1					87
02	870	N	848	-0-	-22	-0-	847	2	1	9	N	1					88
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					89
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					90
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	873	2	1	9	N	1					91

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					137

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
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					31
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8					39
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					39
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					39
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					39
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					39

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	42	3	31	9	Y	28	162	1			14
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81	3	26	9	Y	24					38
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22					60
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	83	3	28	9	Y	25					85
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	3	20	9	Y	18					103
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	86	3	25	9	Y	23					126

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
12	2750		20	-0-	-2730	9929	20	2			N	-0-					-0-
01	7750		38	-0-	-7712	2217	38	2			N	-0-					-0-
02	2261		44	-0-	-2217	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	3	19	9	N	17					57
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	3	18	9	N	16					73
02	667	N	214	-0-	-453	-0-	204	3	10	9	N	9					82
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	N	11					93
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	3	13	9	N	12					105
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	2	23	9	N	21					126

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					185
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					188
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	385	3	3	9	N	3					191
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	371	3	12	9	N	11					202
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	170	3	7	9	N	6					208
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	303	3	2	9	N	2					210

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					11
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					11
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-					11
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					11
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					11
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					9
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					9
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	3			Y	-0-					9
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					9
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					9
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					9

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
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	464	N	374	-0-	-90	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

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

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					93
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					93
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					93
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	61	1			32
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	N	7					39

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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					32
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1097	2	97	9	N	88					120
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					120
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	30	1			90
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	669	2	9	9	N	8					98
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					83
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					83
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	221	2	2	9	N	2	1	8			84
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					84

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					9
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					9
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	2			Y	-0-					9
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					9
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					9
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					73
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					73
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					73
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

12	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	N	2					61
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1					62
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	218	2	1	9	N	1					63
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					64
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					65
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1					66

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					109
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1					110
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	N	1					111
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					112
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1					113
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1					114

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					5
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					5
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					5
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					14
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					14
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					14
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - PLUGGED 9/24/14

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 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
12	PRTL	PLG	293	-0-	293	3102	293	2			Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	271	-0-	271	3373	271	2			Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	307	-0-	307	3680	307	2			Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	249	-0-	249	3929	249	2			Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	296	-0-	296	4225	296	2			Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4225					Y	NO RPT					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					143
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					143
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					143
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					143
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					143
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					13
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					13
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	2			N	-0-					13
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					13

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			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

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
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
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					32
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					144
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	N	1					145
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	251	2	1	9	N	1					146
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	274	2	1	9	N	1					147
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1					148
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					150

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	56 10	1 9	321	2	N	9					115
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	56 34	1 9	275	2	N	31					146
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	56 8	1 9	266	2	N	7					153
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	56 4	1 9	239	2	N	4					157
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	56 12	1 9	282	2	N	11	1	8			167
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	56 2	1 9	213	2	N	2					169

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			103
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			103
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19	3	8			119
03	1085	N	924	-0-	-161	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			119
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					119
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					119

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
12	961	N	779	-0-	-182	-0-	778	2	1	9	N	1					57
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					57
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					57
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					57
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					57
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					57

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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					148
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	N	1	1	8			148
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			148
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			148
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					148
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					148

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
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1					282
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	718	2	1	9	N	1					283
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					283
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	173	1			112
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	2	55	9	N	50					162
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	786	2	46	9	N	42					204

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	1730	2	496	9	N	451	368	1			205
01	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	1653	2	442	9	N	402	361	1	1	8	245
02	2117	N	1992	-0-	-125	-0-	1605	2	387	9	N	352	369	1			228
03	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	1651	2	395	9	N	359	370	1			217
04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	192	2	10	9	N	9	183	1			43
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2157	2	432	9	N	393	182	1			254

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					91
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					91
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676	2			N	-0-					91
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					91
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					91
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

12	279	N	93	-0-	-186	-0-	71	2	22	9	N	20					168
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	230	2	12	9	N	11					179
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	282	2	37	9	N	34	183	1			30
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					55
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16					71
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	84	2	17	9	N	15					86

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

12	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	1190	2	24	9	N	22	1	8			202
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25					227
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	1132	2			N	-0-	159	1			68
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	N	24					92
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1131	2	23	9	N	21					113
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1172	2	7	9	N	6	2	8			117

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					5
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					5
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 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
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					29
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					29
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					29
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					29
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					29

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	108	2	92	9	N	84	173	1			80
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	107	2	111	9	N	101					181
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	103	2	131	9	N	119	180	1			120
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	108	2	70	9	N	64					184
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	92	2	73	9	N	66	177	1			73
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	94	2	88	9	N	80					153

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		11	-0-	11	73	11	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3589	R	3589	-0-	-0-	-0-	3405	3	184	9	N	167	169	1			2
01	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	2771	3	173	9	N	157	158	1			1
02	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	1884	3	87	9	N	79					80
03	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1857	3	97	9	N	88	167	1			1
04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2044	3	182	9	N	165	164	1			2
*05	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1829	3	72	9	N	65					67

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 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
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 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
12	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2498	3	48	9	N	44					218
01	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2582	3	50	9	N	45					263
02	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2478	3	37	9	N	34					297
03	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2467	3	18	9	N	16					313
04	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2615	3	31	9	N	28	185	1			156
*05	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2926	3	43	9	N	39					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10	-0-	10	353	10	1			Y	-0-					-0-
01	353	R	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	#	28	-0-	-59	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
*03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 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
12	DLQ G-10		10	-0-	10	75	10	2			Y	-0-					-0-
01	75	R	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10	-0-	10	347	10	1			Y	-0-					-0-
01	347	N	-0-	-0-	-347	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114